




3 1761 11726323 6

Government
Publications

Government
Publications



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263236>

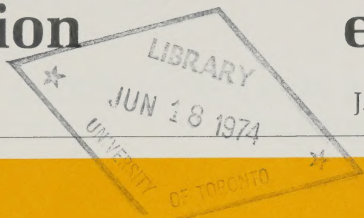
(31) 134^r

Crude petroleum and natural gas production

JANUARY 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER 1974 -75



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1974 - JANVIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1974 - Juin
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 1

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

JANUARY - 1974 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1974 amounted to 61,768,000 barrels or 1,992,000 barrels per day, a decrease of 0.3% or 6,000 barrels per day from January 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1974 was 30.9 million barrels (50.1%) to Canadian refineries and 31.2 million barrels (50.4%) was exported. The 0.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 23.9 million barrels, or 770,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.2% to 319,154,000 Mcf. from 318,453,000 Mcf. in January 1973.

The disposition of natural gas for January 1974 is as follows: 5.9 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 59.0 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 86.0 million was exported; 153.9 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 14.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

En janvier 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 61,768,000 barils ou 1,992,000 barils par jour, soit, par rapport à janvier 1973, une diminution de 0.3 % ou de 6,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1974 se répartit de la manière suivante: 30.9 millions de barils (50.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 31.2 millions de barils (50.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.9 millions de barils ou 770,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.2 %, passant de 318,452,000 m.p.c. à 319,154,000 m.p.c. entre janvier 1973 et janvier 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 5.9 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 59.0 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 86.0 millions ont été exportés et 153.9 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 14.7 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lignes, les pertes dans les pipes-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
1	January	1	60	409	6,601
2	February				
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	1	60	409	6,601
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February				
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	16
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February				
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	52
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February				
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	19
53	Total liquid hydrocarbons year to date	1	60	409	6,688
54	Total liquid hydrocarbons January 1974	1	60	409	6,688
55	Total liquid hydrocarbons January 1973	1	70	441	7,540

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,

1974					No
Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
				Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
47,633	1,706	103	56,513	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
				Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
5,142	97	—	5,255	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
				Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
2,976	54	—	3,082	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
				Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1,974	60	—	2,053	Total cumulatif de l'année	52
57,725	1,917	103	66,903	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
57,725	1,917	103	66,903	Total d'hydrocarbures liquides janvier 1974	54
56,700	2,112	102	66,966	Total d'hydrocarbures liquides janvier 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
January 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	60	409	6,585	46,330
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,235
3	Less returned to formation	—	—	—	—	12
4	Total	1	60	409	6,585	47,553
5	Condensate	—	—	—	16	80
6	Pentanes plus	—	—	—	16	5,142
7	Net withdrawals	1	60	409	6,617	52,775
8	Imports
9	Total supply	1	60	409	6,617	52,775
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	304
11	Quebec	—	—	—	—	2,639
12	Ontario	—	60	157	1,976	11,868
13	Manitoba	—	—	13	767	786
14	Saskatchewan	—	—	—	261	1,419
15	Alberta	—	—	—	—	5,691
16	British Columbia	—	—	—	—	3,137
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	60	170	3,004	25,844
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I	—	—	—	—	3,594
20	II	—	—	240	3,742	13,648
21	IV	—	—	—	—	4,020
22	V	—	—	—	—	5,819
23	Total	—	—	240	3,742	27,081
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	3	—	38	1,025	1,603
25	— Transporters'	—	—	18	4,248	34,354
26	Closing — Field and plant ..	3	—	40	1,009	1,592
27	— Transporters'	—	—	16	4,327	34,540
28	Net changes	—	—	—	63	175
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	93
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	15
31	Field and plant use	—	—	—	—	40
32	Losses and adjustments	—	—	— 1	— 192	— 473
33	Total disposition	1	60	409	6,617	52,775

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, janvier 1974

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,695	103	55,183	...	55,183	Pétrole brut	1
—	—	1,235	...	1,235	Pétrole brut synthétique	2
—	—	12	...	12	Moins: repris pour l'injection	3
1,695	103	56,406	...	56,406	Total	4
11	—	107	...	107	Condensat	5
97	—	5,255	...	5,255	Pentanes plus	6
1,803	103	61,768	...	61,768	Prélèvement net	7
...	23,871	23,871	Importations	8
1,803	103	61,768	23,871	85,639	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	304	8,731	9,035	Provinces Atlantiques	10
—	—	2,639	15,135	17,774	Québec	11
—	—	14,061	—	14,061	Ontario	12
—	—	1,566	—	1,566	Manitoba	13
—	—	1,680	—	1,680	Saskatchewan	14
—	—	5,691	—	5,691	Alberta	15
1,762	—	4,899	—	4,899	Colombie-Britannique	16
—	88	88	—	88	Territoires du Nord-Ouest	17
1,762	88	30,928	23,866	54,794	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,594	—	3,594	District I	19
—	—	17,630	—	17,630	II	20
—	—	4,020	—	4,020	IV	21
90	—	5,909	—	5,909	V	22
90	—	31,153	—	31,153	Total	23
					<u>Stocks</u>	
73	82	2,824	—	2,824	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
946	—	39,566	367	39,933	— Transporteurs	25
52	97	2,793	—	2,793	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
956	—	39,839	367	40,206	— Transporteurs	27
— 11	15	242	—	242	Variations nettes	28
—	—	94	—	94	Livraisons à d'autres acheteurs	29
6	—	21	—	21	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	—	45	—	45	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 49	—	— 715	5	— 710	Pertes et rectifications	32
1,803	103	61,768	23,871	85,639	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
January 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	17	749	7,209	273,746
2	Less field flared and waste	—	—	—	828	4,810
3	Net new production	8	17	749	6,381	268,936
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	26,288
6	Net withdrawals	8	17	749	6,381	242,648
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	192	2,252
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	24	915
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	141	37,416
9b	Other disposition and uses	—	—	—	176	11,717
10	Other uses	—	—	—	185	—
11	Adjustment	—	—	—	153	1,343
12	Deliveries of marketable gas	8	17	749	5,510	191,691
13	Total disposition	8	17	749	6,381	242,648
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,253	158,890
14b	Fields	8	17	749	4,257	32,801
15	Total (14a + 14b)	8	17	749	5,510	191,691
16	Receipts from distributor storage	—	114	18,054	1,697	866
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	4	—	394
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	131	18,807	7,207	192,951
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,187
20	Alberta	—	—	—	—	35,617
21	Saskatchewan	—	—	—	6,068	5,763
22	Manitoba	—	—	—	—	9,094
23	Ontario	—	—	18,807	—	56,141
24	Quebec	—	131	—	—	7,550
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	131	18,807	6,068	115,352
27	Exports	—	—	—	—	66,460
28	Other deliveries (1,2)	—	—	—	26	715
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	50	43
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 13	— 280
31	Pipeline fuel	—	—	—	305	8,898
32	Pipeline losses, etc.	2	—	—	771	1,763
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	131	18,807	7,207	192,951

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
43,439(3)	132	325,300	...	325,300	Production originale brute	1
407	101	6,146	...	6,146	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
43,032	31	319,154	...	319,154	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
410	—	26,698	...	26,698	Moins: gaz injecté et stocké	5
42,622	31	292,456	...	292,456	Prélèvement net	6
					Utilisation	
446	—	2,890	...	2,890	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
—	—	939	...	939	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
4,230	—	41,787	...	41,787	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,671	—	13,564	...	13,564	Pertes en cours de traitement	9a
—	—	185	...	185	Autres emplois et utilisations	9b
771	31	— 388	...	— 388	Autres utilisations	10
35,504	—	233,479	...	233,479	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
42,622	31	292,456	...	292,456	Total de l'utilisation	13
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand	14
35,080	—	195,223	...	195,223	Usines	14a
424	—	38,256	...	38,256	Gisements	14b
35,504	—	233,479	...	233,479	Total (14a + 14b)	15
119	—	20,850	...	20,850	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	34	34	Importations	17
17	—	415	2,032	2,447	Autres arrivages(1)	17a
35,640	—	254,744	2,066	256,810	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					Utilisation	
					Ventes	
13,558	—	14,745	—	14,745	Colombie-Britannique	19
—	—	35,617	6	35,623	Alberta	20
—	—	11,831	—	11,831	Saskatchewan	21
—	—	9,094	—	9,094	Manitoba	22
—	—	74,948	28	74,976	Ontario	23
—	—	7,681	—	7,681	Québec	24
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	25
13,558	—	153,922	34	153,956	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,590	—	86,050	—	86,050	Exportations	27
—	—	741	2,032	2,773	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	93	—	93	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
— 67	—	— 360	—	— 360	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,470	—	10,673	—	10,673	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,089	—	3,625	—	3,625	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
35,640	—	254,744	2,066	256,810	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,381	268,936	40,148	2,915(4)	319,154
February - Février ..								
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	8	17	749	6,381	268,936	40,148	2,915	319,154
Total January - 1973 - Janvier	10	19	853	7,030	262,920	44,114	3,506	318,452

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février				
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	251	675,366	6,757	682,374
Total January - 1973 - Janvier	319	735,378	8,085	743,782

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
January 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement,
janvier 1974

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	52	19	251
Alberta	2,985	1,981	675,366
British Columbia — Colombie-Britannique	54	60	6,757
Canada	3,091	2,060	682,374
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	9	7	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	9	7	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	52	19	...
Alberta	2,976	1,974	...
British Columbia — Colombie-Britannique	54	60	...
Canada	3,082	2,053	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,884 thousand Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 2,884 mille Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

FEBRUARY 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

FÉVRIER 1974



Canada

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1974 - FÉVRIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1974 - Juin
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 2

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1974 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1974 amounted to 54,897,000 barrels or 1,961,000 barrels per day, a decrease of 2.1% or 42,000 barrels per day from February 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1974 was 27.9 million barrels (50.9%) to Canadian refineries and 26.7 million barrels (48.6%) was exported. The 0.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 26.0 million barrels, or 928,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 1.5% to 284,486,000 Mcf. from 288,839,000 Mcf. in February 1973.

The disposition of natural gas for February 1974 is as follows: 7.8 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 50.1 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 78.5 million was exported; 141.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.8 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 54,897,000 barils ou 1,961,000 barils par jour, soit, par rapport à février 1973, une diminution de 2.1 % ou de 42,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1974 se répartit de la manière suivante: 27.9 millions de barils (50.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.7 millions de barils (48.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 26.0 millions de barils ou 928,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.5 %, passant de 288,839,000 m.p.c. à 284,486,000 m.p.c. entre février 1973 et février 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 7.8 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.1 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 78.5 millions ont été exportés et 141.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.8 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lignes, les pertes dans les pipes-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	2	115	776	12,673
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	30
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	99
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	37
53	Total liquid hydrocarbons year to date	2	115	776	12,839
54	Total liquid hydrocarbons February 1974	1	55	367	6,151
55	Total liquid hydrocarbons February 1973	1	60	390	6,826

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens					
47,633	1,706	103	56,513	<u>Pétrole brut et condensat</u>	
41,967	1,545	104	50,111	Janvier	1
				Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
89,600	3,251	207	106,624	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
9,825	186	—	10,041	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
5,521	106	—	5,726	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
3,780	113	—	3,930	Total cumulatif de l'année	52
108,726	3,656	207	126,321	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
51,001	1,739	104	59,418	Total d'hydrocarbures liquides février 1974	54
51,409	1,935	108	60,729	Total d'hydrocarbures liquides février 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
February 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	55	367	6,058	41,256
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	651
3	Less returned to formation	—	—	—	—	8
4	Total	1	55	367	6,058	41,899
5	Condensate	—	—	—	14	68
6	Pentanes plus	—	—	—	14	4,683
7	Net withdrawals	1	55	367	6,086	46,650
8	Imports
9	Total supply	1	55	367	6,086	46,650
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	451
11	Quebec	—	—	—	—	1,930
12	Ontario	—	55	141	1,915	11,133
13	Manitoba	—	—	11	654	710
14	Saskatchewan	—	—	—	243	1,296
15	Alberta	—	—	—	—	5,114
16	British Columbia	—	—	—	—	2,735
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	55	152	2,812	23,369
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,960
20	II	—	—	216	3,203	12,097
21	IV	—	—	—	—	3,577
22	V	—	—	—	—	4,578
23	Total	—	—	216	3,203	23,212
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	3	—	40	1,009	1,592
25	— Transporters'	—	—	16	4,327	34,540
26	Closing — Field and plant ..	3	—	39	1,027	1,474
27	— Transporters'	—	—	16	4,494	33,989
28	Net changes	—	—	— 1	185	— 669
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	33
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	13
31	Field and plant use	—	—	—	—	31
32	Losses and adjustments	—	—	—	— 114	661
33	Total disposition	1	55	367	6,086	46,650

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 1974

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,535	104	49,376	...	49,376	Pétrole brut	1
—	—	651	...	651	Pétrole brut synthétique	2
—	—	8	...	8	Moins: repris pour l'injection	3
1,535	104	50,019	...	50,019	Total	4
10	—	92	...	92	Condensat	5
89	—	4,786	...	4,786	Pentanes plus	6
1,634	104	54,897	...	54,897	Prélèvement net	7
...	25,979	25,979	Importations	8
1,634	104	54,897	25,979	80,876	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	451	11,477	11,928	Provinces Atlantiques	10
—	—	1,930	14,494	16,424	Québec	11
—	—	13,244	—	13,244	Ontario	12
—	—	1,375	—	1,375	Manitoba	13
—	—	1,539	—	1,539	Saskatchewan	14
—	—	5,114	—	5,114	Alberta	15
1,463	—	4,198	—	4,198	Colombie-Britannique	16
—	83	83	—	83	Territoires du Nord-Ouest	17
1,463	83	27,934	25,971	53,905	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,960	—	2,960	District I	19
—	—	15,516	—	15,516	II	20
—	—	3,577	—	3,577	IV	21
65	—	4,643	—	4,643	V	22
65	—	26,696	—	26,696	Total	23
					<u>Stocks</u>	
52	97	2,793	—	2,793	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
956	—	39,839	367	40,206	— Transporteurs	25
45	118	2,706	—	2,706	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,122	—	39,621	367	39,988	— Transporteurs	27
159	21	— 305	—	— 305	Variations nettes	28
—	—	34	—	34	Livraisons à d'autres acheteurs	29
7	—	20	—	20	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8	—	39	—	39	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 68	—	479	8	487	Pertes et rectifications	32
1,634	104	54,897	25,979	80,876	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
February 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	15	495	6,253	245,428
2	Less field flared and waste	—	—	—	761	4,418
3	Net new production	8	15	495	5,492	241,010
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	27,263
6	Net withdrawals	8	15	495	5,492	213,747
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	333	2,258
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	— 8	416
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	125	34,050
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	10,118
10	Other uses	—	—	—	151	—
11	Adjustment	—	—	—	— 59	— 3,469
12	Deliveries of marketable gas	8	15	495	4,760	170,374
13	Total disposition	8	15	495	5,492	213,747
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,093	142,121
14b	Fields	8	15	495	3,667	28,253
15	Total (14a + 14b)	8	15	495	4,760	170,374
16	Receipts from distributor storage	—	44	17,798	1,084	668
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	1	—	123
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	59	18,294	5,844	171,165
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,105
20	Alberta	—	—	—	—	31,484
21	Saskatchewan	—	—	—	7,012	4,859
22	Manitoba	—	—	—	—	8,678
23	Ontario	—	—	18,278	—	49,766
24	Quebec	—	59	—	—	7,043
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	59	18,278	7,012	102,935
27	Exports	—	—	—	—	61,192
28	Other deliveries (1,2)	—	—	3	19	684
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	223	— 470
30	Line pack fluctuation	—	—	2	— 9	1,434
31	Pipeline fuel	—	—	11	296	8,018
32	Pipeline losses, etc.	2	—	—	— 1,697	— 2,628
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	59	18,294	5,844	171,165

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
février 1974

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
37,817(3)	161	290,177	...	290,177	Production originale brute	1
378	134	5,691	...	5,691	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37,439	27	284,486	...	284,486	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
350	—	27,613	...	27,613	Moins: gaz injecté et stocké	5
37,089	27	256,873	...	256,873	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
710	—	3,301	...	3,301	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
—	—	408	...	408	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,688	—	37,863	...	37,863	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,121	—	12,429	...	12,429	Pertes en cours de traitement	9a
—	—	178	...	—	Autres emplois et utilisations	9b
— 506	27	— 4,034	...	— 4,034	Autres utilisations	10
31,076	—	206,728	...	206,728	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
37,089	27	256,873	...	256,873	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
30,691	—	173,905	...	173,905	Arrivages de gaz marchand	14
385	—	32,823	...	32,823	Usines	14a
31,076	—	206,728	...	206,728	Gisements	14b
					Total (14a + 14b)	15
—	—	19,594	—	19,594	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	362	362	Importations	17
2	—	126	1,915	2,041	Autres arrivages(1)	17a
31,078	—	226,448	2,277	228,725	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
12,987	—	14,092	—	14,092	Colombie-Britannique	19
—	—	31,484	4	31,488	Alberta	20
—	—	11,871	—	11,871	Saskatchewan	21
—	—	8,678	—	8,678	Manitoba	22
—	—	68,044	358	68,402	Ontario	23
—	—	7,102	—	7,102	Québec	24
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	25
12,987	—	141,277	362	141,639	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
17,352	—	78,544	—	78,544	Exportations	27
—	—	706	1,915	2,621	Autres livraisons (1,2)	28
60	—	— 187	—	— 187	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs	29
— 47	—	1,380	—	1,380	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,194	—	9,519	—	9,519	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 468	—	— 4,791	—	— 4,791	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,078	—	226,448	2,277	228,725	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60° F. - en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,381	268,936	40,148	2,915(4)	319,154
February - Février ..	8	15	495	5,492	241,010	34,923	2,543(4)	284,486
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	16	32	1,244	11,873	509,946	75,071	5,458	603,640
Total February - 1973 - Février	9	18	741	6,376	239,357	39,237	3,101(4)	288,839

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	471	1,295,887	13,012	1,309,370
Total February - 1973 - Février	284	664,251	7,250	671,785

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
February 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
février 1974

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels —	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	47	18	220
Alberta	2,555	1,809	620,521
British Columbia — Colombie-Britannique	52	53	6,255
Canada	2,654	1,880	626,996
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	10	3	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	10	3	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	47	18	...
Alberta	2,545	1,806	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	53	...
Canada	2,644	1,877	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,516 thousand Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for the processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 2,516 mille Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

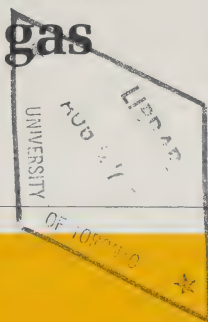
Catalogue
26-006

Crude petroleum and natural gas production

MARCH 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MARS 1974

Canada

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1974 - MARS

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1974 - Juillet
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 3

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available,

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH — 1974 — MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1974 amounted to 63,455,000 barrels or 2,047,000 barrels per day, an increase of 1.1% or 23,000 barrels per day from March 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1974 was 30.4 million barrels (47.9%) to Canadian refineries and 29.5 million barrels (46.4%) was exported. The 5.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 24.3 million barrels, or 783,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.2% to 312,965,000 Mcf. from 309,237,000 Mcf. in March 1973.

The disposition of natural gas for March 1974 is as follows: 21.4 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 54.0 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.2 million was exported; 135.8 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 16.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 63,455,000 barils ou 2,047,000 barils par jour, soit, par rapport à mars 1973, une augmentation de 1.1 % ou de 23,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1974 se répartit de la manière suivante 30.4 millions de barils (47.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.5 millions de barils (46.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.3 millions de barils ou 783,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 1.2 %, passant de 309,237,000 m.p.c. à 312,965,000 m.p.c. entre mars 1973 et mars 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 21.4 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.0 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.2 millions ont été exportés et 135.8 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 16.6 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	3	174	1,189	19,553
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	44
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	148
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	57
53	Total liquid hydrocarbons year to date	3	174	1,189	19,802
54	Total liquid hydrocarbons March 1974	1	59	413	6,963
55	Total liquid hydrocarbons March 1973	1	72	431	7,532

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1974

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
138,741	4,908	321	164,889	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
14,905	282	—	15,231	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	43	—	3,052	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
8,481	149	—	8,778	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	52	—	2,012	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,720	165	—	5,942	Total cumulatif de l'année	52
167,847	5,504	321	194,840	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
59,121	1,848	114	68,519	Total d'hydrocarbures liquides mars 1974	54
57,422	2,160	115	67,733	Total d'hydrocarbures liquides mars 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
March 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	59	413	6,866	47,620
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,431
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	59	413	6,866	49,051
5	Condensate	—	—	—	14	90
6	Pentanes plus	—	—	—	14	5,080
7	Net withdrawals	1	59	413	6,894	54,221
8	Imports
9	Total supply	1	59	413	6,894	54,221
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	857
11	Quebec	—	—	—	—	2,471
12	Ontario	—	59	33	1,692	11,746
13	Manitoba	—	—	126	577	790
14	Saskatchewan	—	—	—	228	1,390
15	Alberta	—	—	—	—	5,722
16	British Columbia	—	—	—	—	2,822
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	59	159	2,497	25,798
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	75	3,257
20	II	—	—	233	4,322	12,760
21	IV	—	—	—	—	3,794
22	V	—	—	—	—	4,949
23	Total	—	—	233	4,397	24,760
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	3	—	39	1,027	1,474
25	— Transporters'	—	—	16	4,494	33,989
26	Closing — Field and plant ..	4	—	60	1,034	1,642
27	— Transporters'	—	—	15	4,584	36,903
28	Net changes	1	—	20	97	3,082
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	52
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	17
31	Field and plant use	—	—	—	—	41
32	Losses and adjustments	—	—	1	— 97	471
33	Total disposition	1	59	413	6,894	54,221

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mars 1974

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens					N°	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,647	114	56,720	...	56,720	Pétrole brut	1
—	—	1,431	...	1,431	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,647	114	58,151	...	58,151	Total	4
10	—	114	...	114	Condensat	5
96	—	5,190	...	5,190	Pentanes plus	6
1,753	114	63,455	...	63,455	Prélèvement net	7
...	24,279	24,279	Importations	8
1,753	114	63,455	24,279	87,734	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	857	9,261	10,118	Provinces Atlantiques	10
—	—	2,471	15,011	17,482	Québec	11
—	—	13,530	—	13,530	Ontario	12
—	—	1,493	—	1,493	Manitoba	13
—	—	1,618	—	1,618	Saskatchewan	14
—	—	5,722	—	5,722	Alberta	15
1,761	—	4,583	—	4,583	Colombie-Britannique	16
—	94	94	—	94	Territoires du Nord-Ouest	17
1,761	94	30,368	24,272	54,640	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,332	—	3,332	District I	19
—	—	17,315	—	17,315	II	20
—	—	3,794	—	3,794	IV	21
81	—	5,030	—	5,030	V	22
81	—	29,471	—	29,471	Total	23
					<u>Stocks</u>	
45	118	2,706	—	2,706	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,122	—	39,621	367	39,988	— Transporteurs	25
55	138	2,933	—	2,933	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,001	—	42,503	367	42,870	— Transporteurs	27
— 111	20	3,109	—	3,109	Variations nettes	28
—	—	52	—	52	Livraisons à d'autres acheteurs	29
7	—	24	—	24	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	—	46	—	46	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
10	—	385	7	392	Pertes et rectifications	32
1,753	114	63,455	24,279	87,734	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	10	18	554	6,731	271,609
2	Less field flared and waste	—	—	—	838	4,956
3	Net new production	10	18	554	5,893	266,653
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	32,326
6	Net withdrawals	10	18	554	5,893	234,327
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	268	2,411
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	91	626
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	130	36,792
9b	Other disposition and uses	—	—	—	157	11,510
10	Other uses	—	—	—	158	—
11	Adjustment	—	—	—	9	— 4,303
12	Deliveries of marketable gas	10	18	554	5,080	187,291
13	Total disposition	10	18	554	5,893	234,327
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,141	156,992
14b	Fields	10	18	554	3,939	30,299
15	Total (14a + 14b)	10	18	554	5,080	187,291
16	Receipts from distributor storage	—	113	12,740	815	202
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	139
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	10	131	13,294	5,895	187,632
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,176
20	Alberta	—	—	—	—	31,204
21	Saskatchewan	—	—	—	5,582	5,168
22	Manitoba	—	—	—	—	7,573
23	Ontario	—	—	13,278	—	51,017
24	Quebec	—	131	—	—	7,051
25	New Brunswick	4	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	4	131	13,278	5,582	103,189
27	Exports	—	—	—	—	66,937
28	Other deliveries (1,2)	—	—	2	24	756
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	132	2,502
30	Line pack fluctuation	—	—	—	3	408
31	Pipeline fuel	—	—	14	290	8,582
32	Pipeline losses, etc.	6	—	—	— 136	5,258
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	10	131	13,294	5,895	187,632

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mars 1974

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
40,217(3)	182	319,321	...	319,321	<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
409	153	6,356	...	6,356	<u>Approvisionnement</u>	
39,808	29	312,965	...	312,965	Production originale brute	1
—	—	—	...	—	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
337	—	32,663	...	32,663	Production originale nette	3
39,471	29	280,302	...	280,302	Gaz récupéré	4
					Moins: gaz injecté et stocké	5
					Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
424	—	3,103	...	3,103	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
10	—	727	...	727	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,915	—	40,837	...	40,837	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,475	—	14,142	...	14,142	Pertes en cours de traitement	9a
—	29	187	...	187	Autres emplois et utilisations	9b
— 623	—	— 4,917	...	— 4,917	Autres utilisations	10
33,270	—	226,223	...	226,223	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
39,471	29	280,302	...	280,302	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
32,848	—	190,981	...	190,981	Arrivages de gaz marchand	14
422	—	35,242	...	35,242	Usines	14a
33,270	—	226,223	...	226,223	Gisements	14b
					Total (14a + 14b)	15
3	—	13,873	—	13,873	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,059	1,059	Importations	17
14	—	153	1,932	2,085	Autres arrivages(1)	17a
33,287	—	240,249	2,991	243,240	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
13,598	—	14,774	—	14,774	Colombie-Britannique	19
—	—	31,204	4	31,208	Alberta	20
—	—	10,750	—	10,750	Saskatchewan	21
—	—	7,573	—	7,573	Manitoba	22
—	—	64,295	1,055	65,350	Ontario	23
—	—	7,182	—	7,182	Québec	24
—	—	4	—	4	Nouveau-Brunswick	25
13,598	—	135,782	1,059	136,841	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
18,242	—	85,179	—	85,179	Exportations	27
—	—	782	1,932	2,714	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	2,634	—	2,634	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
172	—	583	—	583	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,327	—	10,213	—	10,213	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 52	—	5,076	—	5,076	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
33,287	—	240,249	2,991	243,240	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60° F. - en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,381	268,936	40,148	2,915(4)	319,154
February - Février ...	8	15	495	5,492	241,010	34,923	2,543(4)	284,486
March - Mars	10	18	554	5,893	266,653	37,045	2,792(4)	312,965
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	26	50	1,798	17,766	776,599	112,116	8,250	916,605
Total March - 1973 - Mars	9	18	806	6,484	255,726	42,729	3,464(4)	309,236

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars	232	669,856	6,031	676,119
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	703	1,965,743	19,043	1,985,489
Total March - 1973 - Mars	320	704,449	8,158	712,927

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
March 1974

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
mars 1974

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	49	20	232
Alberta	2,970	1,942	669,856
British Columbia — Colombie-Britannique	43	52	6,031
Canada	3,062	2,014	676,119
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	10	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	10	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	49	20	...
Alberta	2,960	1,940	...
British Columbia — Colombie-Britannique	43	52	...
Canada	3,052	2,012	...

FOOTNOTES

RENVois

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,763 thousand Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 2,763 mille Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

APRIL 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AVRIL 1974



Canada

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1974 - AVRIL

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1974 - Septembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 4

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1974 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1974 amounted to 57,721,000 barrels or 1,924,000 barrels per day, a decrease of 1.6% or 32,000 barrels per day from April 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1974 was 26.7 million barrels (46.3%) to Canadian refineries and 30.4 million barrels (52.7%) was exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 28.1 million barrels, or 937,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.6% to 291,096,000 Mcf. from 289,241,000 Mcf. in April 1973.

The disposition of natural gas for April 1974 is as follows: 37.5 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 54.6 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.3 million was exported; 120.2 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.5 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En avril 1974 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 57,721,000 barils ou 1,924,000 barils par jour, soit, par rapport à avril 1973, une diminution de 1.6 % ou de 32,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1973 se répartit de la manière suivante: 26.7 millions de barils (46.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 30.4 millions de barils (52.7 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 28.1 millions de barils ou 937,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.6 %, passant de 289,241,000 m.p.c. à 291,096,000 m.p.c. entre avril 1973 et avril 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel à été le suivant: 37.5 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.6 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.3 millions ont été exportés et 120.2 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.5 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,550
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	4	249	1,577	26,103
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	16
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	60
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	48
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	196
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	20
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	77
53	Total liquid hydrocarbons year to date	4	249	1,577	26,436
54	Total liquid hydrocarbons April 1974	1	75	388	6,634
55	Total liquid hydrocarbons April 1973	1	73	420	7,007

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1974

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,858	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
182,918	6,509	387	217,747	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,863	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
19,658	376	—	20,094	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	67 ^r	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,794	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
11,184	216	—	11,596	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62 ^r	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,850	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
7,498	227	—	7,802	Total cumulatif de l'année	52
221,258	7,328	387	257,239	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
53,411	1,790	66	62,365	Total d'hydrocarbures liquides avril 1974	54
53,846	1,979	71	63,397	Total d'hydrocarbures liquides avril 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
April 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	75	388	6,534	42,532
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,538
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	75	388	6,534	44,070
5	Condensate	—	—	—	16	107
6	Pentanes plus	—	—	—	16	4,753
7	Net withdrawals	1	75	388	6,566	48,930
8	Imports
9	Total supply	1	75	388	6,566	48,930
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	272
11	Quebec	—	—	—	—	3,617
12	Ontario	—	75	46	1,784	10,426
13	Manitoba	—	—	119	453	813
14	Saskatchewan	—	—	—	18	1,404
15	Alberta	—	—	—	—	3,608
16	British Columbia	—	—	—	—	2,487
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	75	165	2,255	22,627
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	—	3,531
20	II	—	—	223	4,484	12,761
21	IV	—	—	—	—	3,323
22	V	—	—	—	—	6,083
23	Total	—	—	223	4,484	25,698
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	4	—	60	1,034	1,642
25	— Transporters'	—	—	15	4,584	36,903
26	Closing — Field and plant ..	4	—	40	1,034	1,720
27	— Transporters'	—	—	32	4,411	38,631
28	Net changes	—	—	— 3	— 173	1,806
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	63
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	14
31	Field and plant use	—	—	—	—	34
32	Losses and adjustments	—	—	3	—	— 1,312
33	Total disposition	1	75	388	6,566	48,930

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, avril 1974

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de source canadienne	Total Foreign sources Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,593	66	51,189	...	51,189	Pétrole brut	1
—	—	1,538	...	1,538	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,593	66	52,727	...	52,727	Total	4
8	—	131	...	131	Condensat	5
94	—	4,863	...	4,863	Pentanes plus	6
1,695	66	57,721	...	57,721	Prélèvement net	7
...	28,116	28,116	Importations	8
1,695	66	57,721	28,116	85,837	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	272	15,372	15,644	Provinces Atlantiques	10
—	—	3,617	12,740	16,357	Québec	11
—	—	12,331	—	12,331	Ontario	12
—	—	1,385	—	1,385	Manitoba	13
—	—	1,422	—	1,422	Saskatchewan	14
—	—	3,608	—	3,608	Alberta	15
1,521	—	4,008	—	4,008	Colombie-Britannique	16
—	87	87	—	87	Territoires du Nord-Ouest	17
1,521	87	26,730	28,112	54,842	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,531	—	3,531	District I	19
—	—	17,468	—	17,468	II	20
—	—	3,323	—	3,323	IV	21
31	—	6,114	—	6,114	V	22
31	—	30,436	—	30,436	Total	23
					<u>Stocks</u>	
55	138	2,933	367	3,300	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,001	—	42,503	—	42,503	— Transporteurs	25
48	117	2,963	367	3,330	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,020	—	44,094	—	44,094	— Transporteurs	27
12	— 21	1,621	—	1,621	Variations nettes	28
—	—	64	—	64	Livraisons à d'autres acheteurs	29
6	—	20	—	20	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	—	39	—	39	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
120	—	— 1,189	4	— 1,185	Pertes et rectifications	32
1,695	66	57,721	28,116	85,837	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
April 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	18	535	6,200	250,318
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	4,929
3	Net new production	8	18	535	5,400	245,389
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,759
6	Net withdrawals	8	18	535	5,400	213,630
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	330	2,349
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	28	636
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	160	34,054
9b	Other disposition and uses	—	—	—	193	11,748
10	Other uses	—	—	—	159	—
11	Adjustment	—	—	—	— 95	— 1,343
12	Deliveries of marketable gas	8	18	535	4,625	166,186
13	Total disposition	8	18	535	5,400	213,630
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,083	140,272
14b	Fields	8	18	535	3,542	25,914
15	Total (14a + 14b)	8	18	535	4,625	166,186
16	Receipts from distributor storage	—	290	4,852	7	18
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	9
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	308	5,387	4,632	166,213
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	788
20	Alberta	—	—	—	—	27,064
21	Saskatchewan	—	—	—	5,638	3,707
22	Manitoba	—	—	—	—	6,797
23	Ontario	—	—	5,374	—	54,185
24	Quebec	—	308	—	—	5,894
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	308	5,374	5,638	98,435
27	Exports	—	—	—	—	62,211
28	Other deliveries (1,2)	—	—	2	20	728
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	778	9,729
30	Line pack fluctuation	—	—	—	14	— 406
31	Pipeline fuel	—	—	11	259	6,977
32	Pipeline losses, etc.	2	—	—	— 2,077	— 11,461
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	308	5,387	4,632	166,213

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
<u>Approvisionnement</u>						
40,065(3)	108	297,252	...	297,252	Production originale brute	1
343	84	6,156	...	6,156	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,722	24	291,096	...	291,096	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
333	—	32,092	...	32,092	Moins: gaz injecté et stocké	5
39,389	24	259,004	...	259,004	Prélèvement net	6
<u>Utilisation</u>						
403	—	3,082	...	3,082	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
71	—	735	...	735	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,949	—	38,163	...	38,163	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,135	—	14,076	...	14,076	Pertes en cours de traitement	9a
—	24	183	...	183	Autres emplois et utilisations	9b
— 177	—	— 1,615	...	— 1,615	Autres utilisations	10
33,008	—	204,380	...	204,380	Rectifications	11
39,389	24	259,004	...	259,004	Livraisons de gaz marchand	12
Total de l'utilisation						13
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Arrivages de gaz marchand</u>						
32,593	—	173,948	...	173,948	Usines	14a
415	—	30,432	...	30,432	Gisements	14b
33,008	—	204,380	...	204,380	Total (14a + 14b)	15
—	—	5,167	—	5,167	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	828	828	Importations	17
1	—	10	1,445	1,455	Autres arrivages(1)	17a
33,009	—	209,557	2,273	211,830	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
10,410	—	11,198	—	11,198	Colombie-Britannique	19
—	—	27,064	2	27,066	Alberta	20
—	—	9,345	—	9,345	Saskatchewan	21
—	—	6,797	—	6,797	Manitoba	22
—	—	59,559	826	60,385	Ontario	23
—	—	6,202	—	6,202	Québec	24
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	25
10,410	—	120,171	828	120,999	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
21,133	—	83,344	—	83,344	Exportations	27
65	—	750	1,445	2,195	Autres livraisons (1,2)	28
73	—	— 319	—	— 319	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
1,306	—	8,553	—	8,553	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
22	—	— 13,514	—	— 13,514	Gaz consommé dans les réseaux	31
33,009	—	209,557	2,273	211,830	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).						33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,381	268,936	40,148	2,915	319,154
February - Février ...	8	15	495	5,492	241,010	34,923	2,543	284,486
March - Mars	10	18	554	5,893	266,653	37,045	2,792	312,965
April - Avril	8	18	535	5,400	245,389	37,017	2,729(4)	291,096
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	34	68	2,333	23,166	1,021,988	149,133	10,979	1,207,701
Total April - 1973 - Avril	6	18	808	5,178	238,719	41,185	3,327(4)	289,241

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars	232	669,856	6,190 ²	676,278
April - Avril	260	636,085	6,031	642,376
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	963	2,601,828	25,233	2,628,024
Total April - 1973 - Avril	279	666,866	7,103	674,248

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
April 1974

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
avril 1974

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	48	20	260
Alberta	2,710	1,780	636,085
British Columbia — Colombie-Britannique	43	52	6,031
Canada	2,801	1,852	642,376
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	7	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	7	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	48	20	...
Alberta	2,703	1,778	...
British Columbia — Colombie-Britannique	43	52	...
Canada	2,794	1,850	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,705 thousand Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 2,705 mille Mcf. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

MAY 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1974

*Canada*

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

MAY - 1974 - MAI

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1974 - Septembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 5

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1974 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1974 amounted to 56,634,000 barrels or 1,827,000 barrels per day, a decrease of 2.1% or 38,000 barrels per day from May 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1974 was 29.6 million barrels (52.3%) to Canadian refineries and 31.4 million barrels (55.5%) was exported. The 7.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 23.5 million barrels, or 759,000 barrels per day.

Natural gas production increased 2.0% to 277,957,000 Mcf. from 272,388,000 Mcf. in May 1973.

The disposition of natural gas for May 1974 is as follows: 43.4 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 51.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.7 million was exported; 96.6 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.4 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mai 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,634,000 barils ou 1,827,000 barils par jour, soit, par rapport à mai 1973, une diminution de 2.1 % ou de 38,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1974 se répartit de la manière suivante: 29.6 millions de barils (52.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 31.4 millions de barils (55.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 7.8 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.5 millions de barils ou 759,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 2.0 %, passant de 272,388,000 m.p.c. à 277,957,000 m.p.c. entre mai 1973 et mai 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 43.4 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.7 millions ont été exportés et 96.6 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.4 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,128 ^F
5	May	1	69	390	6,713
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	5	318	1,967	32,394
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10 ^F
18	May	—	—	—	14
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	68
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42 ^F
31	May	—	—	—	48
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	238
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18 ^F
44	May	—	—	—	20
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	95
53	Total liquid hydrocarbons year to date	5	318	1,967	32,795
54	Total liquid hydrocarbons May 1974	1	69	390	6,795
55	Total liquid hydrocarbons May 1973	1	75	436	7,412

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4
43,354	1,619	39	52,185	Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
226,272	8,128	426	269,510	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,857	Avril	17
4,341	94	—	4,449	Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
23,999	470	—	24,537	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	67 ^r	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,788	Avril	30
2,639	46	—	2,733	Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
13,823	262	—	14,323	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62 ^r	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,848	Avril	43
1,718	60	—	1,798	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
9,216	287	—	9,598	Total cumulatif de l'année	52
273,310	9,147	426	317,968	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
52,052	1,819	39	61,165	Total d'hydrocarbures liquides mai 1974	54
51,993	2,043	38	61,998	Total d'hydrocarbures liquides mai 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
May 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	69	390	6,700	42,378
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	883
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	69	390	6,700	43,261
5	Condensate	—	—	—	13	93
6	Pentanes plus	—	—	—	14	4,341
7	Net withdrawals	1	69	390	6,727	47,695
8	Imports
9	Total supply	1	69	390	6,727	47,695
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	700
11	Quebec	—	—	—	—	3,456
12	Ontario	—	69	150	2,415	11,178
13	Manitoba	—	—	13	746	737
14	Saskatchewan	—	—	—	22	1,156
15	Alberta	—	—	—	—	4,351
16	British Columbia	—	—	—	—	3,015
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	69	163	3,183	24,593
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	113	3,344
20	II	—	—	246	3,127	14,610
21	IV	—	—	—	—	4,011
22	V	—	—	—	—	5,938
23	Total	—	—	246	3,240	27,903
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	4	—	40	1,034	1,720
25	— Transporters'	—	—	32	4,411	38,631
26	Closing — Field and plant ..	5	—	37	1,034	1,560
27	— Transporters'	—	—	25	4,715	33,786
28	Net changes	1	—	— 10	304	— 5,005
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	56
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	9
31	Field and plant use	—	—	—	—	26
32	Losses and adjustments	—	—	— 9	—	113
33	Total disposition	1	69	390	6,727	47,695

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mai 1974

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,612	39	51,189	...	51,189	Pétrole brut	1
—	—	883	...	883	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,612	39	52,072	...	52,072	Total	4
7	—	113	...	113	Condensat	5
94	—	4,449	...	4,449	Pentanes plus	6
1,713	39	56,634	...	56,634	Prélèvement net	7
...	23,530	23,530	Importations	8
1,713	39	56,634	23,530	80,164	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	700	10,196	10,896	Provinces Atlantiques	10
—	—	3,456	13,330	16,786	Québec	11
—	—	13,812	—	13,812	Ontario	12
—	—	1,496	—	1,496	Manitoba	13
—	—	1,178	—	1,178	Saskatchewan	14
—	—	4,351	—	4,351	Alberta	15
1,501	—	4,516	—	4,516	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,501	90	29,599	23,526	53,125	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,457	—	3,457	District I	19
—	—	17,983	—	17,983	II	20
—	—	4,011	—	4,011	IV	21
33	—	5,971	—	5,971	V	22
33	—	31,422	—	31,422	Total	23
					<u>Stocks</u>	
48	117	2,963	—	2,963	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,020	—	44,094	367	44,461	— Transporteurs	25
48	66	2,750	—	2,750	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,252	—	39,778	367	40,145	— Transporteurs	27
232	— 51	— 4,529	—	— 4,529	Variations nettes	28
—	—	56	—	56	Livraisons à d'autres acheteurs	29
4	—	13	—	13	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	—	31	—	31	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 62	—	42	4	46	Pertes et rectifications	32
1,713	39	56,634	23,530	80,164	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
May 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	16	577	6,000	236,751
2	Less field flared and waste	—	—	—	900	4,082
3	Net new production	7	16	577	5,100	232,669
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,889
6	Net withdrawals	7	16	577	5,100	201,780
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	200	1,712
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	19	928
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	168	31,739
9b	Other disposition and uses	—	—	—	207	9,965
10	Other uses	—	—	—	174	—
11	Adjustment	—	—	—	— 205	710
12	Deliveries of marketable gas	7	16	577	4,537	156,726
13	Total disposition	7	16	577	5,100	201,780
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,157	131,295
14b	Fields	7	16	577	3,380	25,431
15	Total (14a + 14b)	7	16	577	4,537	156,726
16	Receipts from distributor storage	—	15	1,688	47	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	31	2,265	4,584	156,733
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	762
20	Alberta	—	—	—	—	20,341
21	Saskatchewan	—	—	—	4,146	3,057
22	Manitoba	—	—	—	—	4,979
23	Ontario	—	—	2,246	—	45,879
24	Quebec	—	31	—	—	6,303
25	New Brunswick	5	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	5	31	2,246	4,146	81,321
27	Exports	—	—	—	—	56,911
28	Other deliveries (1,2)	—	—	1	20	677
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	692	13,218
30	Line pack fluctuation	—	—	—	10	328
31	Pipeline fuel	—	—	25	239	6,493
32	Pipeline losses, etc.	2	—	— 7	— 523	— 2,215
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	31	2,265	4,584	156,733

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
<u>Approvisionnement</u>						
39,914(3)	53	283,318	...	283,318	Production originale brute	1
335	44	5,361	...	5,361	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,579	9	277,957	...	277,957	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
320	—	31,209	...	31,209	Moins: gaz injecté et stocké	5
39,259	9	246,748	...	246,748	Prélèvement net	6
<u>Utilisation</u>						
829	—	2,741	...	2,741	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
— 34	—	913	...	913	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,915	—	35,822	...	35,822	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: 9	
1,751	—	11,923	...	11,923	Pertes en cours de traitement	9a
—	9	183	...	183	Autres emplois et utilisations	9b
— 237	—	268	...	268	Autres utilisations	10
33,035	—	194,898	...	194,898	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
39,259	9	246,748	...	246,748	Total de l'utilisation	13
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
<u>Approvisionnement</u>						
32,617	—	165,069	...	165,069	Arrivages de gaz marchand	14
418	—	29,829	...	29,829	Usines	14a
					Gisements	14b
33,035	—	194,898	...	194,898	Total (14a + 14b)	15
—	—	1,750	—	1,750	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,424	1,424	Importations	17
1	—	8	1,528	1,536	Autres arrivages(1)	17a
33,036	—	196,656	2,952	199,608	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
8,872	—	9,634	—	9,634	Colombie-Britannique	19
—	—	20,341	2	20,343	Alberta	20
—	—	7,203	—	7,203	Saskatchewan	21
—	—	4,979	—	4,979	Manitoba	22
—	—	48,125	1,422	49,547	Ontario	23
—	—	6,334	—	6,334	Québec	24
—	—	5	—	5	Nouveau-Brunswick	25
8,872	—	96,621	1,424	98,045	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
22,837	—	79,748	—	79,748	Exportations	27
—	—	698	1,528	2,226	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	13,910	—	13,910	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
— 65	—	273	—	273	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,249	—	8,006	—	8,006	Gaz consommé dans les réseaux	31
143	—	— 2,600	—	— 2,600	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
33,036	—	196,656	2,952	199,608	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	8	17	749	6,401 [†]	268,936	40,148	2,915	319,174
February — Février ..	8	15	495	5,567 [†]	241,010	34,923	2,543	284,561
March — Mars	10	18	554	5,950 [†]	266,653	37,045	2,792	313,022
April — Avril	8	18	535	5,431 [†]	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May — Mai	7	16	577	5,100	232,669	36,718	2,870(4)	277,957
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	41	84	2,910	28,449	1,254,657	185,851	13,849	1,485,841
Total May — 1973 — Mai	6	18	835	4,981	223,734	39,494	3,321(4)	272,389

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February — Février	220	620,521	6,255	626,996
March — Mars	232 [†]	669,856	6,190 [†]	676,278
April — Avril	231	636,085	6,031	642,347
May — Mai	300	578,843	5,747	584,890
June — Juin				
July — Juillet				
August — Août				
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	1,234	3,180,671	30,980	3,212,885
Total May — 1973 — Mai	301	549,277	5,310	554,888

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
May 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
mai 1974

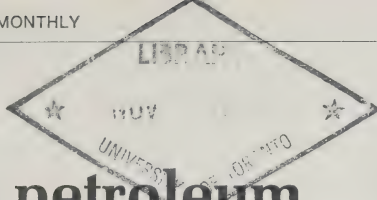
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	48	20	300
Alberta	2,644	1,722	578,843
British Columbia — Colombie-Britannique	46	60	5,747
Canada	2,738	1,802	584,890
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	5	4	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	5	4	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	48	20	...
Alberta	2,639	1,718	...
British Columbia — Colombie-Britannique	46	60	...
Canada	2,733	1,798	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 80 thousand Mcf., and 2,861 thousand Mcf. produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 80 mille Mpc. et 2,861 mille Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.



Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 1974



Canada

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1974 - JUIN

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1974 - Octobre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 6

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1974 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1974 amounted to 54,760,000 barrels or 1,825,000 barrels per day, a decrease of 2.0% or 38,000 barrels per day from June 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1974 was 31.5 million barrels (57.5%) to Canadian refineries and 23.7 million barrels (43.2%) was exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.6 million barrels, or 752,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 0.2% to 258,742 million cubic feet from 259,287 million in June 1973.

The disposition of natural gas for June 1974 is as follows: 57.2 billion cubic feet was net deliveries to storage and injection operations; 48.9 billion was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 74.4 billion was exported; 78.8 billion was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.6 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 54,760,000 barils ou 1,825,000 barils par jour, soit, par rapport à juin 1973, une diminution de 2.0 % ou de 38,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1974 se répartit de la manière suivante 31.5 millions de barils (57.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23.7 millions de barils (43.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.6 millions de barils ou 752,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a baissé de 0.2 %, passant de 259,287 millions de pieds cubes à 258,742 millions entre juin 1973 et juin 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 57.2 milliards de pieds cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 48.9 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 74.4 milliards ont été exportés et 78.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 0.6 milliards de pieds cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons milliers de barils de 35 gallons canadiens			
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,128 ^r
5	May	1	69	390	6,713
6	June	1	67	383	6,414
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	6	385	2,350	38,808
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10 ^r
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	13
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	81
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42 ^r
31	May	—	—	—	54 ^r
32	June	—	—	—	49
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	293
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18 ^r
44	May	—	—	—	23 ^r
45	June	—	—	—	22
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	120
53	Total liquid hydrocarbons year to date	6	385	2,350	39,302
54	Total liquid hydrocarbons June 1974	1	67	383	6,498
55	Total liquid hydrocarbons June 1973	1	69	423	7,215

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4
43,354	1,619	39	52,185	Mai	5
41,901	1,539	77	50,382	Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
268,173	9,667	503	319,892	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,857	Avril	17
4,341	94	—	4,449	Mai	18
4,280	85	—	4,378	Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
28,279	555	—	28,915	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	67 ^F	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,788	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,430	Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
16,153	313	—	16,759	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62 ^F	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,848	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,615	Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
10,750	346	—	11,216	Total cumulatif de l'année	52
323,355	10,881	503	376,782	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
50,045	1,734	77	58,805	Total d'hydrocarbures liquides juin 1974	54
50,514	1,962	63	60,247	Total d'hydrocarbures liquides juin 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
June 1974

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons - milliers de barils de 35 gallons canadiens				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	67	383	6,400	40,094
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,713
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	67	383	6,400	41,807
5	Condensate	—	—	—	14	94
6	Pentanes plus	—	—	—	13	4,280
7	Net withdrawals	1	67	383	6,427	46,181
8	Imports
9	Total supply	1	67	383	6,427	46,181
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	294
11	Quebec	—	—	—	—	3,140
12	Ontario	—	67	145	2,498	12,050
13	Manitoba	—	—	29	701	723
14	Saskatchewan	—	—	—	255	1,424
15	Alberta	—	—	—	—	5,587
16	British Columbia	—	—	—	—	2,829
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	67	174	3,454	26,047
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	—	3,295
20	II	—	—	225	3,257	8,239
21	IV	—	—	—	—	3,048
22	V	—	—	—	—	5,571
23	Total	—	—	225	3,257	20,153
	<u>Inventories</u>					
24	Opening - Field and plant ..	5	—	37	1,034	1,560
25	- Transporters'	—	—	25	4,715	33,786
26	Closing - Field and plant ..	5	—	39	1,034	1,545
27	- Transporters'	—	—	23	4,525	35,003
28	Net changes	—	—	—	- 190	1,202
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	93
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	10
31	Field and plant use	—	—	—	—	31
32	Losses and adjustments	—	—	- 16	- 94	- 1,355
33	Total disposition	1	67	383	6,427	46,181

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juin 1974

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,532	77	48,554	...	48,554	Pétrole brut	1
—	—	1,713	...	1,713	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,532	77	50,267	...	50,267	Total	4
7	—	115	...	115	Condensat	5
85	—	4,378	...	4,378	Pentanes plus	6
1,624	77	54,760	...	54,760	Prélèvement net	7
...	22,556	22,556	Importations	8
1,624	77	54,760	22,556	77,316	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	294	11,665	11,959	Provinces Atlantiques	10
—	—	3,140	10,889	14,029	Québec	11
—	—	14,760	—	14,760	Ontario	12
—	—	1,453	—	1,453	Manitoba	13
—	—	1,679	—	1,679	Saskatchewan	14
—	—	5,587	—	5,587	Alberta	15
1,655	—	4,484	—	4,484	Colombie-Britannique	16
—	87	87	—	87	Territoires du Nord-Ouest	17
1,655	87	31,484	22,554	54,038	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,295	—	3,295	District I	19
—	—	11,721	—	11,721	II	20
—	—	3,048	—	3,048	IV	21
42	—	5,613	—	5,613	V	22
42	—	23,677	—	23,677	Total	23
					<u>Stocks</u>	
48	66	2,750	—	2,750	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,252	—	39,778	367	40,145	— Transporteurs	25
54	56	2,733	—	2,733	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,158	—	40,709	367	41,076	— Transporteurs	27
— 88	— 10	914	—	914	Variations nettes	28
—	—	94	—	94	Livraisons à d'autres acheteurs	29
4	—	14	—	14	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	—	36	—	36	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
6	—	— 1,459	2	— 1,457	Pertes et rectifications	32
1,624	77	54,760	22,556	77,316	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
June 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	12	562	5,200	223,617
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	4,730
3	Net new production	6	12	562	4,400	218,887
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	32,755
6	Net withdrawals	6	12	562	4,400	186,132
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	150	1,740
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	10	923
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	140	31,055
9b	Other disposition and uses	—	—	—	150	9,996
10	Other uses	—	—	—	150	—
11	Adjustment	—	—	—	— 8	— 1,127
12	Deliveries of marketable gas	6	12	562	3,808	143,545
13	Total disposition	6	12	562	4,400	186,132
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	965	120,460
14b	Fields	6	12	562	2,843	23,085
15	Total (14a + 14b)	6	12	562	3,808	143,545
16	Receipts from distributor storage	—	10	442	2	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	5
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6	22	1,004	3,810	143,550
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	643
20	Alberta	—	—	—	—	18,539
21	Saskatchewan	—	—	—	3,662	2,511
22	Manitoba	—	—	—	—	2,874
23	Ontario	—	—	1,130	—	36,221
24	Quebec	—	22	—	—	5,799
25	New Brunswick	3	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	3	22	1,130	3,662	66,587
27	Exports	—	—	—	—	53,687
28	Other deliveries (1,2)	—	—	—	22	655
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,397	23,206
30	Line pack fluctuation	—	—	—	9	— 18
31	Pipeline fuel	—	—	25	206	5,873
32	Pipeline losses, etc.	3	—	— 151	— 1,486	— 6,440
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	22	1,004	3,810	143,550

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
35,234 (3)	180	264,811	...	264,811	Production originale brute	1
478	61	6,069	...	6,069	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
34,756	119	258,742	...	258,742	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
316	—	33,071	...	33,071	Moins: gaz injecté et stocké	5
34,440	119	225,671	...	225,671	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
662	—	2,552	...	2,552	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
30	—	963	...	963	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,407	—	34,602	...	34,602	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,110	—	11,256	...	11,256	Pertes en cours de traitement	9a
—	119	269	...	269	Autres emplois et utilisations	9b
396	—	739	...	739	Autres utilisations	10
28,835	—	176,768	...	176,768	Rectifications	11
34,440	119	225,671	...	225,671	Livraisons de gaz marchand	12
					Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
28,469	—	149,894	...	149,894	Arrivages de gaz marchand	14
366	—	26,874	...	26,874	Usines	14a
28,835	—	176,768	...	176,768	Gisements	14b
8	—	462	—	462	Total (14a + 14b)	15
1	—	6	1,756	1,756	Déstockage par les distributeurs	16
28,844	—	177,236	3,265	180,501	Importations	17
					Autres arrivages(1)	17a
					Approvisionnement total en gaz marchand	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
7,439	—	8,082	—	8,082	Colombie-Britannique	19
—	—	18,539	1	18,540	Alberta	20
—	—	6,173	—	6,173	Saskatchewan	21
—	—	2,874	—	2,874	Manitoba	22
—	—	37,351	1,755	39,106	Ontario	23
—	—	5,821	—	5,821	Québec	24
—	—	3	—	3	Nouveau-Brunswick	25
7,439	—	78,843	1,756	80,599	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,683	—	74,370	—	74,370	Exportations	27
—	—	677	1,509	2,186	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	24,603	—	24,603	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs	29
— 48	—	— 57	—	— 57	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
992	—	7,096	—	7,096	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 222	—	— 8,296	—	— 8,296	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
28,844	—	177,236	3,265	180,501	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401 ^H	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February - Février ..	8	15	495	5,567 ^H	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March - Mars	10	18	554	5,950 ^H	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April - Avril	8	18	535	5,431 ^H	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May - Mai	7	16	577	5,100	232,669	36,718	2,870(4)	277,957
June - Juin	6	12	562	4,400	218,887	31,805	3,070(4)	258,742
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	47	96	3,472	32,849	1,473,544	217,656	16,919	1,744,583
Total June - 1973 - Juin	6	14	777	3,567	217,711	34,154	3,058(4)	259,287

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars	232	669,856	6,190 ^H	676,278
April - Avril	231	636,085	6,031	642,347
May - Mai	265 ^H	578,843	5,747	584,855
June - Juin	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,472	3,774,242	32,530	3,808,244
Total June - 1973 - Juin	311	554,587	5,339	560,237

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
June 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juin 1974

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	49	22	273
Alberta	2,344	1,538	593,571
British Columbia - Colombie-Britannique	51	59	1,550
Canada	2,444	1,619	595,394
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	14	4	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	14	4	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	49	22	...
Alberta	2,330	1,534	...
British Columbia - Colombie-Britannique	51	59	...
Canada	2,430	1,615	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 202 million cubic feet and 2,951 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 202 millions de pieds cubes et 2,951 millions de pieds cubes provenant des gisements de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

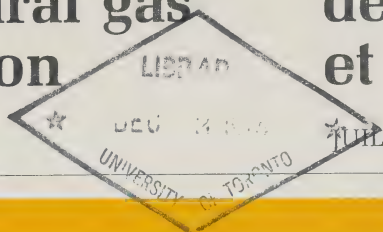
Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JULY 1974

JULIET 1974

*Canada*

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

JULY - 1974 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1974 - Novembre
S-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 7

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JULY - 1974 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1974 amounted to 56,282,000 barrels or 1,816,000 barrels per day, a decrease of 7.7% or 150,000 barrels per day from July 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1974 was 31.1 million barrels (55.2%) to Canadian refineries and 25.3 million barrels (44.9%) was exported. The 0.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 27.3 million barrels, or 880,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 0.8% to 263,634 million cubic feet from 265,788 million cubic feet in July 1973.

The disposition of natural gas for July 1974 is as follows: 64.3 billion cubic feet was net deliveries to storage and injection operations; 49.7 billion was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 73.2 billion was exported; 71.3 billion was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 5.0 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juillet 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,282,000 barils ou 1,816,000 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1973, une diminution de 7.7 % ou de 150,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1974 se répartit de la manière suivante 31.1 millions de barils (55.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 25.3 millions de barils (44.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 27.3 millions de barils ou 880,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a baissé de 0.8 %, passant de 265,788 million de pi³ à 263,634 million de pi³ entre juillet 1973 et juillet 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 64.3 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 73.2 milliards ont été exportés et 71.3 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 5.0 milliards de pi³ représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,128 ^F
5	May	1	69	390	6,713
6	June	1	67	383	6,414
7	July	1	62	394	6,685
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	7	447	2,744	45,493
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10 ^F
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	13
20	July	—	—	—	15
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	96
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42 ^F
31	May	—	—	—	54 ^F
32	June	—	—	—	49
33	July	—	—	—	55
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	348
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18 ^F
44	May	—	—	—	23 ^F
45	June	—	—	—	22
46	July	—	—	—	25
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	145
53	Total liquid hydrocarbons year to date	7	447	2,744	46,082
54	Total liquid hydrocarbons July 1974	1	62	394	6,780
55	Total liquid hydrocarbons July 1973	1	68	433	7,541

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4
43,354	1,619	39	52,185	Mai	5
41,901	1,539	77	50,382	Juin	6
42,590	1,549	104	51,385	Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
310,763	11,216	607	371,277	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,857	Avril	17
4,341	94	—	4,449	Mai	18
4,280	85	—	4,378	Juin	19
4,804	78	—	4,897	Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
33,083	633	—	33,812	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	67 ^r	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,788	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,430	Juin	32
2,478	50	—	2,583	Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
18,631	363	—	19,342	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62 ^r	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,848	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,615	Juin	45
1,636	55	—	1,716	Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
12,386	401	—	12,932	Total cumulatif de l'année	52
374,863	12,613	607	437,363	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
51,508	1,732	104	60,581	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1974	54
55,205	1,981	112	65,341	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
July 1974

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	62	394	6,670	40,844
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,687
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	62	394	6,670	42,531
5	Condensate	—	—	—	15	59
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,804
7	Net withdrawals	1	62	394	6,700	47,394
8	Imports
9	Total supply	1	62	394	6,700	47,394
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	182
11	Quebec	—	—	—	—	2,057
12	Ontario	—	62	246	2,336	12,393
13	Manitoba	—	—	12	690	812
14	Saskatchewan	—	—	—	191	1,671
15	Alberta	—	—	—	—	5,870
16	British Columbia	—	—	—	—	2,778
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	62	258	3,217	25,763
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,701
20	II	—	—	128	3,310	11,011
21	IV	—	—	—	—	2,698
22	V	—	—	—	—	5,404
23	Total	—	—	128	3,310	21,814
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	5	—	39	1,034	1,545
25	— Transporters'	—	—	23	4,525	35,003
26	Closing — Field and plant ...	4	—	39	1,034	1,716
27	— Transporters'	—	—	26	4,640	35,201
28	Net changes	— 1	—	3	115	369
29	Deliveries to other purchasers	2	—	—	—	126
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	6
31	Field and plant use	—	—	—	—	35
32	Losses and adjustments	—	—	5	58	— 719
33	Total disposition	1	62	394	6,700	47,394

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 1974

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,543	104	49,618	...	49,618	Pétrole brut	1
—	—	1,687	...	1,687	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,543	104	51,305	...	51,305	Total	4
6	—	80	...	80	Condensat	5
78	—	4,897	...	4,897	Pentanes plus	6
1,627	104	56,282	...	56,282	Prélèvement net	7
...	27,275	27,275	Importations	8
1,627	104	56,282	27,275	83,557	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	182	12,323	12,505	Provinces Atlantiques	10
—	—	2,057	14,952	17,009	Québec	11
—	—	15,037	—	15,037	Ontario	12
—	—	1,514	—	1,514	Manitoba	13
—	—	1,862	—	1,862	Saskatchewan	14
—	—	5,870	—	5,870	Alberta	15
1,705	—	4,483	—	4,483	Colombie-Britannique	16
—	89	89	—	89	Territoires du Nord-Ouest	17
1,705	89	31,094	27,275	58,369	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,701	—	2,701	District I	19
—	—	14,449	—	14,449	II	20
—	—	2,698	—	2,698	IV	21
24	—	5,428	—	5,428	V	22
24	—	25,276	—	25,276	Total	23
					<u>Stocks</u>	
54	56	2,733	—	2,733	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,158	—	40,709	367	41,076	— Transporteurs	25
65	71	2,929	—	2,929	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,104	—	40,971	367	41,338	— Transporteurs	27
— 43	15	458	—	458	Variations nettes	28
—	—	128	—	128	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	8	—	8	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8	—	43	—	43	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 69	—	— 725	—	— 725	Pertes et rectifications	32
1,627	104	56,282	27,275	83,557	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	13	559	4,200	234,877
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	4,226
3	Net new production	7	13	559	3,400	230,651
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	35,336
6	Net withdrawals	7	13	559	3,400	195,315
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	200	1,753
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	792
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	175	33,143
9b	Other disposition and uses	—	—	—	175	11,319
10	Other uses	—	—	—	200	—
11	Adjustment	—	—	—	322	— 3,472
12	Deliveries of marketable gas	7	13	559	2,308	151,780
13	Total disposition	7	13	559	3,400	195,315
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	875	130,220
14b	Fields	7	13	559	1,433	21,560
15	Total (14a + 14b)	7	13	559	2,308	151,780
16	Receipts from distributor storage	—	11	911	—	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	5
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)	7	24	1,470	2,308	151,785
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	646
20	Alberta	—	—	—	—	17,459
21	Saskatchewan	—	—	—	2,051	2,682
22	Manitoba	—	—	—	—	2,311
23	Ontario	—	—	1,632	—	32,293
24	Quebec	—	24	—	—	5,586
25	New Brunswick	4	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	4	24	1,632	2,051	60,977
27	Exports	—	—	—	—	56,467
28	Other deliveries (1,2)	—	—	—	22	668
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,113	28,528
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 26	— 328
31	Pipeline fuel	—	—	33	166	6,240
32	Pipeline losses, etc.	3	—	— 195	— 1,018	— 767
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)	7	24	1,470	2,308	151,785

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pi³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
29,507(3)	236	269,399	...	269,399	<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
526	213	5,765	...	5,765	<u>Approvisionnement</u>	
28,981	23	263,634	...	263,634	Production originale brute	1
—	—	—	...	—	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
300	—	35,636	...	35,636	Production originale nette	3
28,681	23	227,998	...	227,998	Gaz récupéré	4
904	—	2,857	...	2,857	Moins: gaz injecté et stocké	5
9	—	821	...	821	Prélèvement net	6
2,548	—	35,866	...	35,866	<u>Utilisation</u>	
1,814	—	13,308	...	13,308	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
—	23	223	...	223	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
— 184	—	— 3,334	...	— 3,334	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
23,590	—	178,257	...	178,257	Pertes en cours de traitement	9a
28,681	23	227,998	...	227,998	Autres emplois et utilisations	9b
904	—	2,857	...	2,857	Autres utilisations	10
9	—	821	...	821	Rectifications	11
2,548	—	35,866	...	35,866	Livraisons de gaz marchand	12
1,814	—	13,308	...	13,308	Total de l'utilisation	13
—	23	223	...	223	<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
— 184	—	— 3,334	...	— 3,334	<u>Approvisionnement</u>	
23,590	—	178,257	...	178,257	<u>Arrivages de gaz marchand</u>	14
9	—	931	—	931	Usines	14a
—	—	—	1,532	1,532	Gisements	14b
1	—	6	1,508	1,514	Total (14a + 14b)	15
23,600	—	179,194	3,040	182,234	Déstockage par les distributeurs	16
6,661	—	7,307	—	7,307	Importations	17
—	—	17,459	1	17,460	Autres arrivages(1)	17a
—	—	4,733	—	4,733	Approvisionnement total en gaz marchand	18
—	—	2,311	—	2,311	(15 + 16 + 17 + 17a).	
—	—	33,925	1,531	35,456	<u>Utilisation</u>	
—	—	5,610	—	5,610	<u>Ventes</u>	
—	—	4	—	4	Colombie-Britannique	19
6,661	—	71,349	1,532	72,881	Alberta	20
16,759	—	73,226	—	73,226	Saskatchewan	21
—	—	690	1,508	2,198	Manitoba	22
—	—	29,641	—	29,641	Ontario	23
— 37	—	— 391	—	— 391	Québec	24
646	—	7,085	—	7,085	Nouveau-Brunswick	25
— 429	—	— 2,406	—	— 2,406	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
23,600	—	179,194	3,040	182,234	Exportations	27
6,661	—	7,307	—	7,307	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	17,459	1	17,460	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
—	—	4,733	—	4,733	teurs	29
—	—	2,311	—	2,311	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
—	—	33,925	1,531	35,456	Gaz consommé dans les réseaux	31
—	—	5,610	—	5,610	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
—	—	4	—	4	Total de l'utilisation de gaz marchand	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401 [†]	268,936	40,148	2,915 (4)	319,174
February - Février ..	8	15	495	5,567 [†]	241,010	34,923	2,543 (4)	284,561
March - Mars	10	18	554	5,950 [†]	266,653	37,045	2,792 (4)	313,022
April - Avril	8	18	535	5,431 [†]	245,389	37,017	2,729 (4)	291,127
May - Mai	7	16	577	5,100	232,669	36,718	2,870 (4)	277,957
June - Juin	6	12	562	4,400	218,887	31,805	3,070 (4)	258,742
July - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868 (4)	263,634
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	54	109	4,031	36,249	1,704,195	243,792	19,787	2,008,217
Total July - 1973 - Juillet	5	13	695	4,121	223,788	34,108	3,057 (4)	265,787

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars	232 [†]	669,856	6,190 [†]	676,278
April - Avril	231	636,085	6,031	642,347
May - Mai	265 [†]	578,843	5,747	584,855
June - Juin	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet	270	626,438	-	626,708
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,742	4,400,680	32,530	4,434,952
Total July - 1973 - Juillet	307	625,806	6,012	632,125

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
July 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juillet 1974

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	55	25	270
Alberta	2,488	1,639	626,438
British Columbia - Colombie-Britannique	50	55	-
Canada	2,593	1,719	626,708
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	10	3	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	10	3	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	55	25	...
Alberta	2,478	1,636	...
British Columbia - Colombie-Britannique	50	55	...
Canada	2,583	1,716	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 175 million cubic feet and 2,845 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

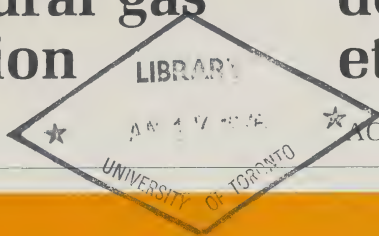
RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 175 millions de pi³ et 2,845 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1974



Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1974

Canada

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

AUGUST - 1974 - AOÛT

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1975 - Janvier
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 8

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

AUGUST - 1974 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1974 amounted to 55,802,000 barrels or 1,800,000 barrels per day, a decrease of 9.1% or 180,000 barrels per day from August 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1974 was 28.3 million barrels (50.7%) to Canadian refineries and 26.1 million barrels (46.8%) was exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.2 million barrels, or 717,000 barrels per day.

Natural gas production increased slightly to 274,033 million cubic feet from 273,975 million cubic feet in August 1973.

The disposition of natural gas for August 1974 is as follows: 61.1 billion cubic feet was net deliveries to storage and injection operations; 53.0 billion was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.0 billion was exported; 71.9 billion was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 12.0 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 55,802,000 barils ou 1,800,000 barils par jour, soit, par rapport à août 1973, une diminution de 9.1 % ou de 180,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1974 se répartit de la manière suivante: 28.3 millions de barils (50.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.1 millions de barils (46.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.2 millions de barils ou 717,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a légèrement augmentée, passant de 273,975 million de pi³ à 274,033 million de pi³ entre août 1973 et août 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 61.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.0 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.0 milliards ont été exportés et 71.9 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 12.0 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,128 ^F
5	May	1	69	390	6,675 ^F
6	June	1	67	383	6,455 ^F
7	July	1	62	394	6,685
8	August	1	60	410	6,665
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	8	507	3,154	52,161
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10 ^F
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	17 ^F
20	July	—	—	—	15
21	August	—	—	—	15
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	115
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42 ^F
31	May	—	—	—	54 ^F
32	June	—	—	—	54 ^F
33	July	—	—	—	55
34	August	—	—	—	52
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	405
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18 ^F
44	May	—	—	—	23 ^F
45	June	—	—	—	24 ^F
46	July	—	—	—	25
47	August	—	—	—	27
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	174
53	Total liquid hydrocarbons year to date	8	507	3,154	52,855
54	Total liquid hydrocarbons August 1974	1	60	410	6,759
55	Total liquid hydrocarbons August 1973	1	64	432	7,522

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4
43,354	1,619	39	52,147	Mai	5
41,901	1,539	77	50,423	Juin	6
42,590	1,549	104	51,385	Juillet	7
41,932	1,556	103	50,727	Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
352,695	12,772	710	422,007	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,857	Avril	17
4,341	94	—	4,449	Mai	18
4,280	85	—	4,382	Juin	19
4,804	78	—	4,897	Juillet	20
4,965	95	—	5,075	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
38,048	728	—	38,891	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	62 ^r	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,788	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,435	Juin	32
2,478	50	—	2,583	Juillet	33
2,636	40	—	2,728	Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
21,267	403	—	22,075	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62 ^r	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,848	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,617	Juin	45
1,636	55	—	1,716	Juillet	46
1,763	48	—	1,838	Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
14,149	449	—	14,772	Total cumulatif de l'année	52
426,159	14,352	710	497,745	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
51,296	1,739	103	60,368	Total d'hydrocarbures liquides août 1974	54
55,590	1,920	115	65,644	Total d'hydrocarbures liquides août 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
August 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	60	410	6,650	40,165
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,713
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	60	410	6,650	41,878
5	Condensate	—	—	—	15	54
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,965
7	Net withdrawals	1	60	410	6,680	46,897
8	Imports
9	Total supply	1	60	410	6,680	46,897
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	261
11	Quebec	—	—	—	—	1,249
12	Ontario	—	60	380	2,292	10,799
13	Manitoba	—	—	12	660	725
14	Saskatchewan	—	—	—	74	1,616
15	Alberta	—	—	—	—	5,808
16	British Columbia	—	—	—	—	2,504
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	60	392	3,026	22,962
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I	—	—	—	—	2,675
20	II	—	—	20	2,903	10,832
21	IV	—	—	—	—	3,301
22	V	—	—	—	—	6,381
23	Total	—	—	20	2,903	23,189
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	4	—	39	1,034	1,716
25	— Transporters'	—	—	26	4,640	35,201
26	Closing — Field and plant ..	5	—	38	1,034	1,482
27	— Transporters'	—	—	25	4,608	35,429
28	Net changes	1	—	— 2	— 32	— 6
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	140
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	7
31	Field and plant use	—	—	—	—	31
32	Losses and adjustments	—	—	—	783	574
33	Total disposition	1	60	410	6,680	46,897

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, août 1974

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,547	103	48,936	...	48,936	Pétrole brut	1
—	—	1,713	...	1,713	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,547	103	50,649	...	50,649	Total	4
9	—	78	...	78	Condensat	5
95	—	5,075	...	5,075	Pentanes plus	6
1,651	103	55,802	...	55,802	Prélèvement net	7
...	22,212	22,212	Importations	8
1,651	103	55,802	22,212	78,014	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	261	7,390	7,651	Provinces Atlantiques	10
—	—	1,249	14,822	16,071	Québec	11
—	—	13,531	—	13,531	Ontario	12
—	—	1,397	—	1,397	Manitoba	13
—	—	1,690	—	1,690	Saskatchewan	14
—	—	5,808	—	5,808	Alberta	15
1,720	—	4,224	—	4,224	Colombie-Britannique	16
—	91	91	—	91	Territoires du Nord-Ouest	17
1,720	91	28,251	22,212	50,463	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,675	—	2,675	District I	19
—	—	13,755	—	13,755	II	20
—	—	3,301	—	3,301	IV	21
20	—	6,401	—	6,401	V	22
20	—	26,132	—	26,132	Total	23
					<u>Stocks</u>	
65	71	2,929	—	2,929	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,104	—	40,971	367	41,338	— Transporteurs	25
71	82	2,712	—	2,712	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,107	—	41,169	367	41,536	— Transporteurs	27
9	11	— 19	—	— 19	Variations nettes	28
—	—	140	—	140	Livraisons à d'autres acheteurs	29
3	—	10	—	10	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
6	—	37	—	37	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 107	1	1,251	—	1,251	Pertes et rectifications	32
1,651	103	55,802	22,212	78,014	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
August 1974

No.		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	14	577	4,000	243,170
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	4,113
3	Net new production	6	14	577	3,200	239,057
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	35,664
6	Net withdrawals	6	14	577	3,200	203,393
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	180	1,779
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	191
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	170	34,829
9b	Other disposition and uses	—	—	—	175	10,693
10	Other uses	—	—	—	180	—
11	Adjustment	—	—	—	359	— 755
12	Deliveries of marketable gas	6	14	577	2,116	156,656
13	Total disposition	6	14	577	3,200	203,393
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	775	129,365
14b	Fields	6	14	577	1,341	27,291
15	Total (14a + 14b)	6	14	577	2,116	156,656
16	Receipts from distributor storage	—	16	1,245	65	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	11
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6	30	1,822	2,181	156,667
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	705
20	Alberta	—	—	—	—	17,904
21	Saskatchewan	—	—	—	840	3,195
22	Manitoba	—	—	—	—	1,887
23	Ontario	—	—	1,476	—	33,673
24	Quebec	—	30	—	—	5,857
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	30	1,476	840	63,221
27	Exports	—	—	—	—	57,528
28	Other deliveries (1,2)	—	—	—	14	1,217
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	834	25,620
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 7	167
31	Pipeline fuel	—	—	45	195	6,364
32	Pipeline losses, etc.	—	—	301	305	2,550
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	30	1,822	2,181	156,667

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N ^o
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
31,467(3)	199	279,433	...	279,433	Production originale brute	1
410	77	5,400	...	5,400	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
31,057	122	274,033	...	274,033	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
297	—	35,961	...	35,961	Moins: gaz injecté et stocké	5
30,760	122	238,072	...	238,072	Prélèvement net	6
					Utilisation	
534	—	2,493	...	2,493	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
— 6	—	205	...	205	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
2,804	—	37,803	...	37,803	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,676	—	12,544	...	12,544	Pertes en cours de traitement	9a
—	122	302	...	302	Autres emplois et utilisations	9b
95	—	— 301	...	— 301	Autres utilisations	10
25,657	—	185,026	...	185,026	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
30,760	122	238,072	...	238,072	Total de l'utilisation	13
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
25,235	—	155,375	...	155,375	Arrivages de gaz marchand	14
422	—	29,651	...	29,651	Usines	14a
					Gisements	14b
25,657	—	185,026	...	185,026	Total (14a + 14b)	15
—	—	1,326	—	1,326	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,455	1,455	Importations	17
10	—	21	1,609	1,630	Autres arrivages(1)	17a
25,667	—	186,373	3,064	189,437	Approvisionnement total en gaz marchand	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					Utilisation	
					Ventes	
6,306	—	7,011	—	7,011	Colombie-Britannique	19
—	—	17,904	—	17,904	Alberta	20
—	—	4,035	—	4,035	Saskatchewan	21
—	—	1,887	—	1,887	Manitoba	22
—	—	35,149	1,455	36,604	Ontario	23
—	—	5,887	—	5,887	Québec	24
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	25
6,306	—	71,879	1,455	73,334	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
18,489	—	76,017	—	76,017	Exportations	27
—	—	1,231	1,609	2,840	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	26,454	—	26,454	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs	29
91	—	251	—	251	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
798	—	7,402	—	7,402	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 17	—	3,139	—	3,139	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
25,667	—	186,373	3,064	189,437	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401 ^r	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February - Février ...	8	15	495	5,567 ^r	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March - Mars	10	18	554	5,950 ^r	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April - Avril	8	18	535	5,431 ^r	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May - Mai	7	16	577	5,438 ^r	232,669	36,718	2,870(4)	278,295
June - Juin	6	12	562	4,844 ^r	218,887	31,805	3,070(4)	259,186
July - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868(4)	263,634
August - Août	6	14	577	3,200	239,057	28,415	2,764(4)	274,033
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	60	123	4,608	40,231	1,943,252	272,207	22,551	2,283,032
Total August - 1973 - Août	5	16	771	4,144	229,207	37,097	2,734	273,975

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars	232	669,856	6,190 ^r	676,278
April - Avril	231	636,085	6,031	642,347
May - Mai	265 ^r	578,843	5,747	584,855
June - Juin	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet	270	626,438	-	626,708
August - Août	265	664,013	6,345	670,623
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,007	5,064,693	38,875	5,105,575
Total August - 1973 - Août	301	654,460	6,012	660,773

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
August 1974

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
août 1974

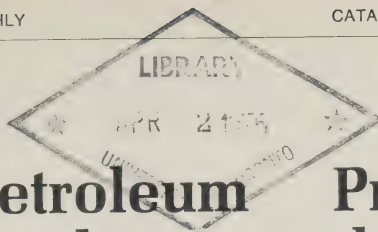
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	52	27	265
Alberta	2,643	1,765	664,013
British Columbia — Colombie-Britannique	40	48	6,345
Canada	2,735	1,840	670,623
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	7	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	7	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	52	27	...
Alberta	2,636	1,763	...
British Columbia — Colombie-Britannique	40	48	...
Canada	2,728	1,838	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 145 million cubic feet and 2,497 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVois

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 145 millions de pi³ et 2,497 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.



Government
Publication

Crude petroleum and natural gas production

SEPTEMBER 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

SEPTEMBRE 1974

Canada



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1974 - SEPTEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1975 - Mars
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 9

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- ^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- ^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1974 - SEPTEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1974 amounted to 53,085,000 barrels or 1,770,000 barrels per day, a decrease of 7.5% or 143,000 barrels per day from September 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1974 was 50.8 million barrels (65.8%) to Canadian refineries and 26.3 million barrels (34.1%) were exported. The 0.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24.1 million barrels, or 802,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 7.4% to 253,712 million cubic feet from 274,076 million cubic feet in September 1973.

The disposition of natural gas for September 1974 is as follows: 43.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 46.9 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 70.5 billion were exported; 80.6 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 12.6 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En septembre 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,085,000 barils ou 1,770,000 barils par jour, soit, par rapport à septembre 1973, une diminution de 7.5 % ou de 143,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1974 se répartit de la manière suivante: 50.8 million de barils (65.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.3 millions de barils (34.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.1 millions de barils ou 802,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 7.4 %, passant de 274,076 million de pi³ à 253,712 million de pi³ entre septembre 1973 et septembre 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 43.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 46.9 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 70.5 milliards ont été exportés et 80.6 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 12.6 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lignes, les pertes dans les pipes-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,128 ^r
5	May	1	69	390	6,675 ^r
6	June	1	67	383	6,455 ^r
7	July	1	62	394	6,685
8	August	1	60	410	6,665
9	September	1	58	392	5,485
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	9	565	3,546	57,646
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10 ^r
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	17 ^r
20	July	—	—	—	15
21	August	—	—	—	15
22	September	—	—	—	15
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	130
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42 ^r
31	May	—	—	—	54 ^r
32	June	—	—	—	54 ^r
33	July	—	—	—	55
34	August	—	—	—	52
35	September	—	—	—	50
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	455
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18 ^r
44	May	—	—	—	23 ^r
45	June	—	—	—	24 ^r
46	July	—	—	—	25
47	August	—	—	—	27
48	September	—	—	—	27
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	201
53	Total liquid hydrocarbons year to date	9	565	3,546	58,432
54	Total liquid hydrocarbons September 1974	1	58	392	5,577
55	Total liquid hydrocarbons September 1973	1	64	418	7,212

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territoires — Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4
43,354	1,619	39	52,147	Mai	5
41,901	1,539	77	50,423	Juin	6
42,590	1,549	104	51,385	Juillet	7
41,932	1,556	103	50,727	Août	8
40,984	1,511	112	48,543	Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
393,679	14,283	822	470,550	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,857	Avril	17
4,341	94	—	4,449	Mai	18
4,280	85	—	4,382	Juin	19
4,804	78	—	4,897	Juillet	20
4,965	95	—	5,075	Août	21
4,438	89	—	4,542	Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
42,486	817	—	43,433	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	67 ^r	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,788	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,435	Juin	32
2,478	50	—	2,583	Juillet	33
2,636	40	—	2,728	Août	34
2,307	40	—	2,397	Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
23,574	443	—	24,472	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62 ^r	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,848	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,617	Juin	45
1,636	55	—	1,716	Juillet	46
1,763	48	—	1,838	Août	47
1,629	48	—	1,704	Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
15,778	497	—	16,476	Total cumulatif de l'année	52
475,517	16,040	822	554,931	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
49,358	1,688	112	57,186	Total d'hydrocarbures liquides septembre 1974	54
51,803	1,899	101	61,499	Total d'hydrocarbures liquides septembre 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
September 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	58	392	5,470	39,541
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,385
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	58	392	5,470	40,926
5	Condensate	—	—	—	15	58
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,438
7	Net withdrawals	1	58	392	5,500	45,422
8	Imports
9	Total supply	1	58	392	5,500	45,422
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	257
11	Quebec	—	—	—	—	1,052
12	Ontario	—	58	360	1,845	10,359
13	Manitoba	—	—	25	747	684
14	Saskatchewan	—	—	—	79	1,545
15	Alberta	—	—	—	—	5,349
16	British Columbia	—	—	—	—	2,632
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	58	385	2,671	21,878
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,616
20	II	—	—	—	2,300	11,572
21	IV	—	—	—	—	3,529
22	V	—	—	—	—	6,283
23	Total	—	—	—	2,300	24,000
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	5	—	38	1,034	1,653
25	— Transporters'	—	—	25	4,608	35,429
26	Closing — Field and plant ..	6	—	43	1,034	1,681
27	— Transporters'	—	—	27	4,833	35,496
28	Net changes	1	—	7	225	95
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	122
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	7
31	Field and plant use	—	—	—	—	36
32	Losses and adjustments	—	—	—	304	— 716
33	Total disposition	1	58	392	5,500	45,422

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, septembre 1974

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,503	112	47,077	...	47,077	Pétrole brut	1
—	—	1,385	...	1,385	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,503	112	48,462	...	48,462	Total	4
8	—	81	...	81	Condensat	5
89	—	4,542	...	4,542	Pentanes plus	6
1,600	112	53,085	...	53,085	Prélèvement net	7
...	24,065	24,065	Importations	8
1,600	112	53,085	24,065	77,150	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	257	9,858	10,115	Provinces Atlantiques	10
—	—	1,052	14,207	15,259	Québec	11
—	—	12,622	—	12,622	Ontario	12
—	—	1,456	—	1,456	Manitoba	13
—	—	1,624	—	1,624	Saskatchewan	14
—	—	5,349	—	5,349	Alberta	15
1,627	—	4,259	—	4,259	Colombie-Britannique	16
—	88	88	—	88	Territoires du Nord-Ouest	17
1,627	88	26,707	24,065	50,772	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,616	—	2,616	District I	19
—	—	13,872	—	13,872	II	20
—	—	3,529	—	3,529	IV	21
31	—	6,314	—	6,314	V	22
31	—	26,331	—	26,331	Total	23
					<u>Stocks</u>	
71	82	2,883	—	2,883	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,107	—	41,169	367	41,536	— Transporteurs	25
62	107	2,933	—	2,933	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,104	—	41,460	367	41,827	— Transporteurs	27
— 12	25	341	—	341	Variations nettes	28
—	—	122	—	122	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	9	—	9	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8	—	44	—	44	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 56	— 1	— 469	—	— 469	Pertes et rectifications	32
1,600	112	53,085	24,065	77,150	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
September 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	5	14	535	4,200	227,045
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	4,302
3	Net new production	5	14	535	3,400	222,743
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,903
6	Net withdrawals	5	14	535	3,400	190,840
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	200	1,269
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	323
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	175	31,693
9b	Other disposition and uses	—	—	—	175	10,160
10	Other uses	—	—	—	200	—
11	Adjustment	—	—	—	— 846	— 634
12	Deliveries of marketable gas	5	14	535	3,476	148,029
13	Total disposition	5	14	535	3,400	190,840
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	799	123,146
14b	Fields	5	14	535	2,677	24,883
15	Total (14a + 14b)	5	14	535	3,476	148,029
16	Receipts from distributor storage	—	24	1,680	173	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	1
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5	38	2,215	3,649	148,030
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	708
20	Alberta	—	—	—	—	18,928
21	Saskatchewan	—	—	—	1,669	2,930
22	Manitoba	—	—	—	—	2,745
23	Ontario	—	—	1,777	—	39,163
24	Quebec	—	38	—	—	6,296
25	New Brunswick	5	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	5	38	1,777	1,669	70,770
27	Exports	—	—	—	—	54,742
28	Other deliveries (1,2)	—	—	—	—	968
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	638	12,180
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 19	— 278
31	Pipeline fuel	—	—	35	197	5,810
32	Pipeline losses, etc.	—	—	403	1,164	3,838
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5	38	2,215	3,649	148,030

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
Million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
27,334 (3)	193	259,326	...	259,326	Production originale brute	1
346	166	5,614	...	5,614	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
26,988	27	253,712	...	253,712	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
257	—	32,160	...	32,160	Moins: gaz injecté et stocké	5
26,731	27	221,552	...	221,552	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
980	—	2,449	...	2,449	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
4	—	347	...	347	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
2,501	—	34,369	...	34,369	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,060	—	11,395	...	11,395	Pertes en cours de traitement	9a
—	27	227	...	227	Autres emplois et utilisations	9b
— 372	—	— 1,852	...	— 1,852	Autres utilisations	10
22,558	—	174,617	...	174,617	Rectifications	11
26,731	27	221,552	...	221,552	Livraisons de gaz marchand	12
					Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
22,192	—	146,137	...	146,137	Arrivages de gaz marchand	14
366	—	28,480	...	28,480	Usines	14a
22,558	—	174,617	...	174,617	Gisements	14b
9	—	1,886	...	1,886	Total (14a + 14b)	15
—	—	—	1,004	1,004	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	1	1,589	1,590	Importations	17
22,567	—	176,504	2,593	179,097	Autres arrivages(1)	17a
					Approvisionnement total en gaz marchand	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
6,384	—	7,092	—	7,092	Colombie-Britannique	19
—	—	18,928	2	18,930	Alberta	20
—	—	4,599	—	4,599	Saskatchewan	21
—	—	2,745	—	2,745	Manitoba	22
—	—	40,940	1,002	41,942	Ontario	23
—	—	6,334	—	6,334	Québec	24
—	—	5	—	5	Nouveau-Brunswick	25
6,384	—	80,643	1,004	81,647	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
15,755	—	70,497	—	70,497	Exportations	27
—	—	968	1,589	2,557	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	12,818	—	12,818	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs	29
—	—	— 297	—	— 297	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
436	—	6,478	—	6,478	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 8	—	5,397	—	5,397	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
22,567	—	176,504	2,593	179,097	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401 ^r	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February - Février ..	8	15	495	5,567 ^r	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March - Mars	10	18	554	5,950 ^r	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April - Avril	8	18	535	5,431 ^r	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May - Mai	7	16	577	5,438 ^r	232,669	36,718	2,870(4)	278,295
June - Juin	6	12	562	4,844 ^r	218,887	31,805	3,070(4)	259,186
July - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868(4)	263,634
August - Août	6	14	577	3,200	239,057	28,415	2,764(4)	274,033
September - Septembre	5	14	535	3,400	222,743	24,706	2,309(4)	253,712
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	65	137	5,143	43,631	2,165,995	296,913	24,860	2,536,744
Total September - 1973 - Septembre ..	6	13	764	5,219	228,209	37,380	2,486(4)	274,076

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars	232 ^r	669,856	6,190 ^r	676,278
April - Avril	231	636,085	6,031	642,347
May - Mai	265 ^r	578,843	5,747	584,855
June - Juin	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet	270	626,438	-	626,708
August - Août	265	664,013	5,405 ^r	669,683
September - Septembre	264	603,373	6,345	609,982
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,271	5,668,066	44,280	5,714,617
Total September - 1973 - Septembre	300	590,978	6,319	597,597

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
September 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
septembre 1974

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	50	27	264
Alberta	2,310	1,629	603,373
British Columbia — Colombie-Britannique	40	48	6,345
Canada	2,400	1,704	609,982
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	3	--	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	3	--	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	50	27	...
Alberta	2,307	1,629	...
British Columbia — Colombie-Britannique	40	48	...
Canada	2,397	1,704	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 27 million cubic feet and 2,255 million cubic feet produced from the Pointed Mountain Field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 27 millions de pi³ et 2,255 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.



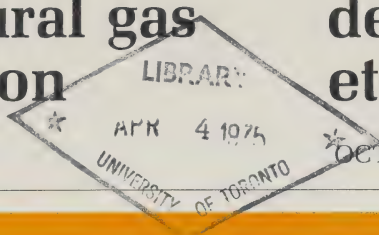


Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1974

*Canada*

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

OCTOBER - 1974 - OCTOBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1975 - Mars
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 27—No. 10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

OCTOBER - 1974 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1974 amounted to 54,198,000 barrels or 1,748,000 barrels per day, a decrease of 12.0% or 239,000 barrels per day.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1974 was 51.6 million barrels (65.6%) to Canadian refineries and 26.4 million barrels (33.6%) were exported. The 0.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24.4 million barrels, or 788,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 6.2% to 284,778 million cubic feet from 303,540 million cubic feet in October 1973.

The disposition of natural gas for October 1974 is as follows: 31.0 billion cubic feet were net delivered to storage and injection operations; 52.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.6 billion were exported; 102.3 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 16.8 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En octobre 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 54,198,000 barils ou 1,748,000 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1973, une diminution de 12.0 % ou de 239,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1974 se répartit de la manière suivante: 51.6 millions de barils (65.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.4 millions de barils (33.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.8 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.4 millions de barils ou 788,000 barils par jour.

La production du gaz naturel a diminué de 6.2 %, passant de 303,540 millions de pi³ à 284,778 millions de pi³ entre octobre 1973 et octobre 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 31.0 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.6 milliards ont été exportés et 102.3 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 16.8 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,128
5	May	1	69	390	6,675
6	June	1	67	383	6,455
7	July	1	62	394	6,685
8	August	1	60	410	6,665
9	September	1	58	392	5,485
10	October	1	60	402	5,692
11	November				
12	December				
13	Total year to date	10	625	3,948	63,338
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	17
20	July	—	—	—	15
21	August	—	—	—	15
22	September	—	—	—	15
23	October	—	—	—	15
24	November	—	—	—	
25	December	—	—	—	
26	Total year to date	—	—	—	145
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42
31	May	—	—	—	54
32	June	—	—	—	54
33	July	—	—	—	55
34	August	—	—	—	52
35	September	—	—	—	50
36	October	—	—	—	49
37	November	—	—	—	
38	December	—	—	—	
39	Total year to date	—	—	—	504
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18
44	May	—	—	—	23
45	June	—	—	—	24
46	July	—	—	—	25
47	August	—	—	—	27
48	September	—	—	—	27
49	October	—	—	—	28
50	November	—	—	—	
51	December	—	—	—	
52	Total year to date	—	—	—	229
53	Total liquid hydrocarbons year to date	10	625	3,948	64,216
54	Total liquid hydrocarbons October 1974	1	60	402	5,784
55	Total liquid hydrocarbons October 1973	1	70	433	7,556

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4
43,354	1,619	39	52,147	Mai	5
41,901	1,539	77	50,423	Juin	6
42,590	1,549	104	51,385	Juillet	7
41,932	1,556	103	50,727	Août	8
40,984	1,511	112	48,543	Septembre	9
41,657	1,614	44	49,470	Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
435,336	15,897	866	520,020	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,857	Avril	17
4,341	94	—	4,449	Mai	18
4,280	85	—	4,382	Juin	19
4,804	78	—	4,897	Juillet	20
4,965	95	—	5,075	Août	21
4,438	89	—	4,542	Septembre	22
4,619	94	—	4,728	Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
47,105	911	—	48,161	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	67	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,788	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,435	Juin	32
2,478	50	—	2,583	Juillet	33
2,636	40	—	2,728	Août	34
2,307	40	—	2,397	Septembre	35
2,683	40	—	2,772	Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
26,257	483	—	27,244	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,848	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,617	Juin	45
1,636	55	—	1,716	Juillet	46
1,763	48	—	1,838	Août	47
1,629	48	—	1,704	Septembre	48
1,718	47	—	1,793	Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
17,496	544	—	18,269	Total cumulatif de l'année	52
526,194	17,835	866	613,694	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
50,677	1,795	44	58,763	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1974	54
56,248	1,949	39	66,296	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
October 1974

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons - milliers de barils de 35 gallons canadiens				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	60	402	5,677	40,006
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,598
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	60	402	5,677	41,604
5	Condensate	—	—	—	15	53
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,619
7	Net withdrawals	1	60	402	5,707	46,276
8	Imports
9	Total supply	1	60	402	5,707	46,276
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	259
11	Quebec	—	—	—	—	653
12	Ontario	—	60	375	2,497	10,334
13	Manitoba	—	—	15	731	783
14	Saskatchewan	—	—	—	141	1,617
15	Alberta	—	—	—	—	5,358
16	British Columbia	—	—	—	—	2,682
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	60	390	3,369	21,686
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I	—	—	—	62	2,627
20	II	—	—	19	1,970	11,495
21	IV	—	—	—	—	3,712
22	V	—	—	—	—	6,527
23	Total	—	—	19	2,032	24,361
	<u>Inventories</u>					
24	Opening - Field and plant ..	6	—	43	1,034	1,681
25	- Transporters'	—	—	27	4,833	35,496
26	Closing - Field and plant ..	7	—	38	1,034	1,649
27	- Transporters'	—	—	25	5,139	36,019
28	Net changes	1	—	- 7	306	491
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	137
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	6
31	Field and plant use	—	—	—	—	42
32	Losses and adjustments	—	—	—	—	- 447
33	Total disposition	1	60	402	5,707	46,276

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1974

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N ^o
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,605	44	47,795	...	47,795	Pétrole brut	1
—	—	1,598	...	1,598	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,605	44	49,393	...	49,393	Total	4
9	—	77	...	77	Condensat	5
94	—	4,728	...	4,728	Pentanes plus	6
1,708	44	54,198	...	54,198	Prélèvement net	7
...	24,420	24,420	Importations	8
1,708	44	54,198	24,420	78,618	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	259	8,381	8,640	Provinces Atlantiques	10
—	—	653	16,039	16,692	Québec	11
—	—	13,266	—	13,266	Ontario	12
—	—	1,529	—	1,529	Manitoba	13
—	—	1,758	—	1,758	Saskatchewan	14
—	—	5,358	—	5,358	Alberta	15
1,597	—	4,279	—	4,279	Colombie-Britannique	16
—	42	42	—	42	Territoires du Nord-Ouest	17
1,597	42	27,144	24,420	51,564	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,689	—	2,689	District I	19
—	—	13,484	—	13,484	II	20
—	—	3,712	—	3,712	IV	21
24	—	6,551	—	6,551	V	22
24	—	26,436	—	26,436	Total	23
					<u>Stocks</u>	
62	107	2,933	—	2,933	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,104	—	41,460	367	41,827	— Transporteurs	25
66	109	2,903	—	2,903	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,189	—	42,372	367	42,739	— Transporteurs	27
89	2	882	—	882	Variations nettes	28
—	—	137	—	137	Livraisons à d'autres acheteurs	29
3	—	9	—	9	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
6	—	48	—	48	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 11	—	— 458	—	— 458	Pertes et rectifications	32
1,708	44	54,198	24,420	78,618	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
October 1974

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	16	775	4,600	245,881
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	3,758
3	Net new production	6	16	775	3,800	242,123
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,920
6	Net withdrawals	6	16	775	3,800	211,203
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	4,226
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	22	964
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	32,914
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	11,182
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	—	— 1,638	— 2,868
12	Deliveries of marketable gas	6	16	775	4,596	164,785
13	Total disposition	6	16	775	3,800	211,203
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,106	137,782
14b	Fields	6	16	775	3,490	27,003
15	Total (14a + 14b)	6	16	775	4,596	164,785
16	Receipts from distributor storage	—	122	5,477	193	4
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	1	—	8
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6	138	6,253	4,789	164,797
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	744
20	Alberta	—	—	—	—	22,607
21	Saskatchewan	—	—	—	3,498	2,935
22	Manitoba	—	—	—	—	4,402
23	Ontario	—	—	5,619	—	45,947
24	Quebec	—	138	—	—	6,746
25	New Brunswick	7	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	7	138	5,619	3,498	83,381
27	Exports	—	—	—	—	61,927
28	Other deliveries (1,2)	—	—	1	16	292
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	363	5,233
30	Line pack fluctuation	—	—	—	13	482
31	Pipeline fuel	—	—	35	272	6,458
32	Pipeline losses, etc.	— 1	—	598	627	7,024
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	138	6,253	4,789	164,797

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
38,366(3)	97	289,741	...	289,741	<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
338	67	4,963	...	4,963	<u>Approvisionnement</u>	
38,028	30	284,778	...	284,778	Production originale brute	1
—	—	—	...	—	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
279	—	31,199	...	31,199	Production originale nette	3
37,749	30	253,579	...	253,579	Gaz récupéré	4
					Moins: gaz injecté et stocké	5
					Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,460	—	5,906	...	5,906	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
— 24	—	962	...	962	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,870	—	36,974	...	36,974	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,300	—	12,672	...	12,672	Pertes en cours de traitement	9a
—	30	250	...	250	Autres emplois et utilisations	9b
— 181	—	— 4,687	...	— 4,687	Autres utilisations	10
31,324	—	201,502	...	201,502	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
37,749	30	253,579	...	253,579	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
30,868	—	169,756	...	169,756	<u>Arrivages de gaz marchand</u>	14
456	—	31,746	...	31,746	Usines	14a
					Gisements	14b
31,324	—	201,502	...	201,502	Total (14a + 14b)	15
—	—	5,796	...	5,796	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,269	1,269	Importations	17
—	—	9	1,408	1,417	Autres arrivages(1)	17a
31,324	—	207,307	2,677	209,984	Approvisionnement total en gaz marchand	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
8,396	—	9,140	—	9,140	Colombie-Britannique	19
—	—	22,607	2	22,609	Alberta	20
—	—	6,433	—	6,433	Saskatchewan	21
—	—	4,402	—	4,402	Manitoba	22
—	—	51,566	1,267	52,833	Ontario	23
—	—	6,884	—	6,884	Québec	24
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	25
8,396	—	101,039	1,269	102,308	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,697	—	82,624	—	82,624	Exportations	27
—	—	309	1,408	1,717	Autres livraisons (1,2)	28
27	—	5,623	—	5,623	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
					teurs.	
119	—	614	—	614	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,097	—	7,862	—	7,862	Gaz consommé dans les réseaux	31
988	—	9,236	—	9,236	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,324	—	207,307	2,677	209,984	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	8	17	749	6,401	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February — Février ..	8	15	495	5,567	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March — Mars	10	18	554	5,950	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April — Avril	8	18	535	5,431	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May — Mai	7	16	577	5,438	232,669	36,718	2,870(4)	278,295
June — Juin	6	12	562	4,844	218,887	31,805	3,070(4)	259,186
July — Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868(4)	263,634
August — Août	6	14	577	3,200	239,057	28,415	2,764(4)	274,033
September — Septembre	5	14	535	3,400	222,743	24,706	2,309(4)	253,712
October — Octobre ...	6	16	775	3,800	242,123	35,270	2,788(4)	284,778
November — Novembre								
December — Décembre								
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	71	153	5,918	47,431	2,408,118	332,183	27,648	2,821,522
Total October — 1973 — Octobre	7	18	825	6,222	251,833	41,514	3,121(4)	303,540

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February — Février	220	620,521	6,255	626,996
March — Mars	232	669,856	6,190	676,278
April — Avril	231	636,085	6,031	642,347
May — Mai	265	578,843	5,747	584,855
June — Juin	273	593,571	1,550	595,394
July — Juillet	270	626,438	—	626,708
August — Août	265	664,013	5,405	669,683
September — Septembre	264	603,373	6,345	609,982
October — Octobre	260	605,674	7,225	613,159
November — Novembre				
December — Décembre				
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	2,531	6,273,740	51,505	6,327,776
Total October — 1973 — Octobre	276	667,794	7,492	675,562

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
October 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
octobre 1974

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels —	millier de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	49	28	260
Alberta	2,689	1,718	635,135
British Columbia — Colombie-Britannique	40	47	6,979
Canada	2,778	1,793	642,374
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	6	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	6	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	49	28	...
Alberta	2,683	1,718	...
British Columbia — Colombie-Britannique	40	47	...
Canada	2,772	1,793	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 187 million cubic feet and 2,571 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOS

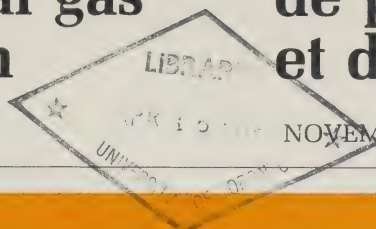
- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 187 millions de pi³ et 2,571 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

NOVEMBER 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

NOVEMBRE 1974



Canada

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1974 - NOVEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1975 - Avril
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 11

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1974 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1974 amounted to 49,992,000 barrels or 1,666,000 barrels per day, a decrease of 16.5% or 330,000 barrels per day from November 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1974 is as follows; 26 million barrels (51.5%) were sent to Canadian refineries and 25 million barrels (50.9%) were exported. The 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 27 million barrels, or 899,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 6.2% to 289,947 million cubic feet from 309,063 million cubic feet in November 1973.

The disposition of natural gas for November 1974, is as follows: 23 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 46 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83 billion were exported; 116 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 22 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En novembre 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,992,000 barils ou 1,666,000 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1973, une diminution de 16.5 % ou de 330,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1974 se répartit de la manière suivante: 26 million de barils (51.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 25 millions de barils (50.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 27 millions de barils ou 899,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminuée de 6.2 %, passant de 309,063 million de pi³ à 289,947 million de pi³ entre novembre 1973 et novembre 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 23 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 46 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83 milliards ont été exportés et 116 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 22 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,128
5	May	1	69	390	6,675
6	June	1	67	383	6,455
7	July	1	62	394	6,639 ^F
8	August	1	60	410	6,665
9	September	1	58	392	5,485
10	October	1	60	402	5,692
11	November	1	51	395	6,485
12	December				
13	Total year to date	11	676	4,343	69,777
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	17
20	July	—	—	—	20 ^F
21	August	—	—	—	15
22	September	—	—	—	15
23	October	—	—	—	15
24	November	—	—	—	15
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	165
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42
31	May	—	—	—	54
32	June	—	—	—	54
33	July	—	—	—	55
34	August	—	—	—	52
35	September	—	—	—	50
36	October	—	—	—	49
37	November	—	—	—	48
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	552
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18
44	May	—	—	—	23
45	June	—	—	—	24
46	July	—	—	—	25
47	August	—	—	—	27
48	September	—	—	—	27
49	October	—	—	—	28
50	November	—	—	—	27
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	256
53	Total liquid hydrocarbons year to date	11	676	4,343	70,750
54	Total liquid hydrocarbons, November 1974	1	51	395	6,575
55	Total liquid hydrocarbons, November 1973	1	61	413	7,121

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4
43,354	1,619	39	52,147	Mai	5
41,901	1,539	77	50,423	Juin	6
42,590	1,549	104	51,339	Juillet	7
41,932	1,556	103	50,727	Août	8
40,984	1,511	112	48,543	Septembre	9
41,657	1,614	44	49,470	Octobre	10
36,744	1,527	33	45,236	Novembre	11
				Décembre	12
472,080	17,424	899	565,210	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,857	Avril	17
4,341	94	—	4,449	Mai	18
4,280	85	—	4,382	Juin	19
4,804	78	—	4,902	Juillet	20
4,965	95	—	5,075	Août	21
4,438	89	—	4,542	Septembre	22
4,619	94	—	4,728	Octobre	23
4,630	111	—	4,756	Novembre	24
				Décembre	25
51,735	1,022	—	52,922	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	67	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,788	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,435	Juin	32
2,478	50	—	2,583	Juillet	33
2,636	40	—	2,728	Août	34
2,307	40	—	2,397	Septembre	35
2,683	40	—	2,772	Octobre	36
2,714	46	—	2,808	Novembre	37
				Décembre	38
28,971	529	—	30,052	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,848	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,617	Juin	45
1,636	55	—	1,716	Juillet	46
1,763	48	—	1,838	Août	47
1,629	48	—	1,704	Septembre	48
1,718	47	—	1,793	Octobre	49
1,744	61	—	1,832	Novembre	50
				Décembre	51
19,240	605	—	20,101	Total cumulatif de l'année	52
572,026	19,580	899	668,285	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
45,832	1,745	33	54,632	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1974	54
55,391	1,878	45	64,911	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
November 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	51	395	6,470	34,946
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,733
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	51	395	6,470	36,679
5	Condensate	—	—	—	15	65
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,630
7	Net withdrawals	1	51	395	6,500	41,374
8	Imports
9	Total supply	1	51	395	6,500	41,374
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	522
12	Ontario	—	51	344	2,642	9,911
13	Manitoba	—	—	23	820	680
14	Saskatchewan	—	—	—	121	1,411
15	Alberta	—	—	—	—	5,344
16	British Columbia	—	—	—	—	2,276
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	51	367	3,583	20,144
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	115	2,164
20	II	—	—	17	3,384	9,482
21	IV	—	—	—	—	4,193
22	V	—	—	—	—	6,091
23	Total	—	—	17	3,499	21,930
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	7	—	38	1,034	1,649
25	— Transporters'	—	—	25	5,139	36,019
26	Closing — Field and plant ..	8	—	46	1,034	1,580
27	— Transporters'	—	—	28	4,523	35,438
28	Net changes	1	—	11	— 616	— 650
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	91
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	6
31	Field and plant use	—	—	—	—	41
32	Losses and adjustments	—	—	—	34	— 188
33	Total disposition	1	51	395	6,500	41,374

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 1974

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,518	33	43,414	...	43,414	Pétrole brut	1
—	—	1,733	...	1,733	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,518	33	45,147	...	45,147	Total	4
9	—	89	...	89	Condensat	5
111	—	4,756	...	4,756	Pentanes plus	6
1,638	33	49,992	...	49,992	Prélèvement net	7
...	26,976	26,976	Importations	8
1,638	33	49,992	26,976	76,968	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	12,318	12,318	Provinces Atlantiques	10
—	—	522	14,658	15,180	Québec	11
—	—	12,948	—	12,948	Ontario	12
—	—	1,523	—	1,523	Manitoba	13
—	—	1,532	—	1,532	Saskatchewan	14
—	—	5,344	—	5,344	Alberta	15
1,551	—	3,827	—	3,827	Colombie-Britannique	16
—	89	89	—	89	Territoires du Nord-Ouest	17
1,551	89	25,785	26,976	52,761	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,279	—	2,279	District I	19
—	—	12,883	—	12,883	II	20
—	—	4,193	—	4,193	IV	21
21	—	6,112	—	6,112	V	22
21	—	25,467	—	25,467	Total	23
					<u>Stocks</u>	
66	109	2,903	—	2,903	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,189	—	42,372	367	42,739	— Transporteurs	25
65	53	2,786	—	2,786	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,303	—	41,292	367	41,659	— Transporteurs	27
113	— 56	— 1,197	—	— 1,197	Variations nettes	28
—	—	91	—	91	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	8	—	8	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8	—	49	—	49	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 57	—	— 211	—	— 211	Pertes et rectifications	32
1,638	33	49,992	26,976	76,968	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
November 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	17	715	4,700	248,416
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	3,592
3	Net new production	8	17	715	3,900	244,824
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	29,919
6	Net withdrawals	8	17	715	3,900	214,905
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	1,554
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	23	485
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	33,939
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	11,434
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	—	— 1,982	— 6,310
12	Deliveries of marketable gas	8	17	715	5,039	173,803
13	Total disposition	8	17	715	3,900	214,905
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,229	147,092
14b	Fields	8	17	715	3,810	26,486
15	Total (14a + 14b)	8	17	715	5,039	173,578
16	Receipts from distributor storage	—	168	11,048	217	224
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	1
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	185	11,763	5,256	173,803
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	907
20	Alberta	—	—	—	—	25,823
21	Saskatchewan	—	—	—	2,723	4,368
22	Manitoba	—	—	—	—	5,917
23	Ontario	—	—	10,717	—	46,458
24	Quebec	—	185	—	—	7,219
25	New Brunswick	8	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	8	185	10,717	2,723	90,692
27	Exports	—	—	—	—	62,738
28	Other deliveries (1,2)	—	—	1	21	320
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	256	3,784
30	Line pack fluctuation	—	—	—	16	220
31	Pipeline fuel	—	—	49	260	6,996
32	Pipeline losses, etc.	—	—	996	1,980	9,053
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	185	11,763	5,256	173,803

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
40,797(3)	87	294,740	...	294,740	Production originale brute	1
345	56	4,793	...	4,793	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
40,452	31	289,947	...	289,947	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
223	—	30,142	...	30,142	Moins: gaz injecté et stocké	5
40,229	31	259,805	...	259,805	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
968	—	2,742	...	2,742	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
1	—	509	...	509	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
4,512	—	38,641	...	38,641	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,219	—	12,843	...	12,843	Pertes en cours de traitement	9a
—	31	251	...	251	Autres emplois et utilisations	9b
— 293	—	— 8,585	...	— 8,585	Autres utilisations	10
33,822	—	213,404	...	213,404	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
40,229	31	259,805	...	259,805	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
33,384	—	181,705	...	181,705	<u>Arrivages de gaz marchand</u>	14
438	—	31,474	...	31,474	Usines	14a
					Gisements	14b
33,822	—	213,179	...	213,179	Total (14a + 14b)	15
—	—	11,657	...	11,657	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,348	1,348	Importations	17
1	—	2	1,495	1,497	Autres arrivages(1)	17a
33,823	—	224,838	2,843	227,681	Approvisionnement total en gaz marchand	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
11,501	—	12,408	—	12,408	Colombie-Britannique	19
—	—	25,823	—	25,823	Alberta	20
—	—	7,091	—	7,091	Saskatchewan	21
—	—	5,917	—	5,917	Manitoba	22
—	—	57,175	1,348	58,523	Ontario	23
—	—	7,404	—	7,404	Québec	24
—	—	8	—	8	Nouveau-Brunswick	25
11,501	—	115,826	1,348	117,174	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,396	—	83,134	—	83,134	Exportations	27
—	—	342	1,495	1,837	Autres livraisons (1,2)	28
4	—	4,044	—	4,044	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
					teurs.	
54	—	290	—	290	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,319	—	8,624	—	8,624	Gaz consommé dans les réseaux	31
549	—	12,578	—	12,578	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
33,823	—	224,838	2,843	227,681	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February - Février ..	8	15	495	5,567	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March - Mars	10	18	554	5,950	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April - Avril	8	18	535	5,431	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May - Mai	7	16	577	5,438	232,669	36,718	2,870(4)	278,295
June - Juin	6	12	562	4,844	218,887	31,805	3,070(4)	259,186
July - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868(4)	263,634
August - Août	6	14	577	3,200	239,057	28,415	2,764(4)	274,033
September - Septembre	5	14	535	3,400	222,743	24,706	2,309(4)	253,712
October - Octobre ...	6	16	775	3,800	242,123	35,270	2,788(4)	284,778
November - Novembre	8	17	715	3,900	244,824	37,957	2,526(4)	289,947
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	79	170	6,633	51,331	2,652,942	370,140	30,174	3,111,469
Total November - 1973 - Novembre ...	6	17	803	6,110	258,514	40,770	2,842(4)	309,063

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars	232	669,856	6,190	676,278
April - Avril	231	636,085	6,031	642,347
May - Mai	265	578,843	5,747	584,855
June - Juin	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet	270	626,438	-	626,708
August - Août	265	664,013	5,405	669,683
September - Septembre	264	603,373	6,345	609,982
October - Octobre	260	605,674	7,225	613,159
November - Novembre	265	635,135	6,979	642,379
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,796	6,908,875	58,484	6,970,155
Total November - 1973 - Novembre	286	696,461	7,028	703,775

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
November 1974

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
novembre 1974

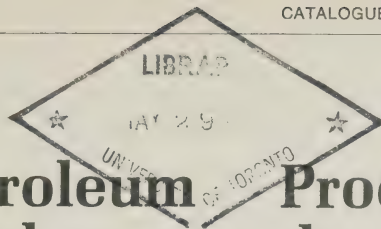
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	48	27	265
Alberta	2,715	1,745	635,135
British Columbia — Colombie-Britannique	46	61	6,979
Canada	2,809	1,833	642,379
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	1	1	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	1	1	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	48	27	...
Alberta	2,714	1,744	...
British Columbia — Colombie-Britannique	46	61	...
Canada	2,808	1,832	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 131 million cubic feet and 2,495 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. to processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 131 millions de pi³ et 2,495 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.



Canada. Statistics Canada

Crude petroleum and natural gas production

DECEMBER 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

DÉCEMBRE 1974

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

DECEMBER - 1974 - DÉCEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1975 - Mai
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 26—No. 12

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document

Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed,
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- ^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- ^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

DECEMBER - 1974 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1974 amounted to 56,458,000 barrels or 1,821,000 barrels per day, a decrease of 9.2% or 185,000 barrels per day from December 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1974 was 56.3 million barrels (68.3%) to Canadian refineries and 28.1 million barrels (34.1%) were exported. The 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 26.0 million barrels, or 837,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 4.2% to 309,400 million cubic feet from 323,070 million cubic feet in December 1973.

The disposition of natural gas for December 1974 is as follows: 20.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 86.5 billion were exported; 133.1 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 18.0 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En Décembre 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,458,000 barils ou 1,821,000 barils par jour, soit, par rapport à Décembre 1973, une diminution de 9.2 % ou de 185,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de Décembre 1974 se répartit de la manière suivante: 56.3 million de barils (68.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 28.1 millions de barils (34.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 26.0 millions de barils ou 837,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminuée de 4.2 %, passant de 323,070 million de pi³ à 309,400 million de pi³ entre décembre 1973 et décembre 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 20.6 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 86.5 milliards ont été exportés et 133.1 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 18.0 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lignes, les pertes dans les pipes-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens			
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April	1	75	388	6,128 ^r
5	May	1	69	390	6,675 ^r
6	June	1	67	383	6,455 ^r
7	July	1	62	394	6,639
8	August	1	60	410	6,665
9	September	1	58	392	5,485
10	October	1	60	402	5,692
11	November	1	51	395	6,485
12	December	1	57	406	5,985
13	Total year to date	12	733	4,749	75,762
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10 ^r
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	17 ^r
20	July	—	—	—	20
21	August	—	—	—	15
22	September	—	—	—	15
23	October	—	—	—	15
24	November	—	—	—	15
25	December	—	—	—	15
26	Total year to date	—	—	—	180
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42 ^r
31	May	—	—	—	54 ^r
32	June	—	—	—	54 ^r
33	July	—	—	—	55
34	August	—	—	—	52
35	September	—	—	—	50
36	October	—	—	—	55
37	November	—	—	—	48
38	December	—	—	—	48
39	Total year to date	—	—	—	606
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18 ^r
44	May	—	—	—	23 ^r
45	June	—	—	—	24 ^r
46	July	—	—	—	25
47	August	—	—	—	27
48	September	—	—	—	27
49	October	—	—	—	28
50	November	—	—	—	27
51	December	—	—	—	26
52	Total year to date	—	—	—	282
53	Total liquid hydrocarbons year to date	12	733	4,749	76,830
54	Total liquid hydrocarbons December 1974	1	57	406	6,074
55	Total liquid hydrocarbons December 1973	1	61	415	6,725

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,551 ^r	104	50,117	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,600	66	52,435	Avril	4
43,354	1,619	39	52,147	Mai	5
41,901	1,539	77	50,423	Juin	6
42,590	1,550 ^r	104	51,340	Juillet	7
41,932	1,556	103	50,727	Août	8
40,984	1,511	112	48,543	Septembre	9
41,657	1,614	44	49,470	Octobre	10
36,744	1,527	33	45,236	Novembre	11
43,294	1,519	54	51,316	Décembre	12
515,374	18,949	953	616,532	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
4,683	89	—	4,786	Février	15
5,080	96	—	5,190	Mars	16
4,753	94	—	4,857	Avril	17
4,341	94	—	4,449	Mai	18
4,280	85	—	4,382	Juin	19
4,804	78	—	4,902	Juillet	20
4,965	95	—	5,075	Août	21
4,438	89	—	4,542	Septembre	22
4,619	94	—	4,728	Octobre	23
4,630	111	—	4,756	Novembre	24
5,025	102	—	5,142	Décembre	25
56,760	1,124	—	58,064	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	59 ^r	—	3,068	Mars	29
2,703	47 ^r	—	2,792	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,435	Juin	32
2,478	50	—	2,583	Juillet	33
2,636	42 ^r	—	2,730	Août	34
2,307	40	—	2,397	Septembre	35
2,683	40	—	2,778	Octobre	36
2,714	46	—	2,808	Novembre	37
2,971	50	—	3,069	Décembre	38
31,942	577	—	33,125	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62 ^r	—	2,022	Mars	42
1,778	54	—	1,850	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,617	Juin	45
1,636	55	—	1,716	Juillet	46
1,763	51 ^r	—	1,841	Août	47
1,629	48	—	1,704	Septembre	48
1,718	47	—	1,793	Octobre	49
1,744	61	—	1,832	Novembre	50
1,951	52	—	2,029	Décembre	51
21,191	662	—	22,135	Total cumulatif de l'année	52
625,267	21,312	953	729,856	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
53,241	1,723	54	61,556	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1974	54
58,191	1,941	53	67,386	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
December 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	57	406	5,970	41,913
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,312
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	57	406	5,970	43,225
5	Condensate	—	—	—	15	69
6	Pentanes plus	—	—	—	15	5,025
7	Net withdrawals	1	57	406	6,000	48,319
8	Imports
9	Total supply	1	57	406	6,000	48,319
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	299
12	Ontario	—	57	378	2,246	14,300
13	Manitoba	—	—	20	429	794
14	Saskatchewan	—	—	—	24	1,740
15	Alberta	—	—	—	—	5,562
16	British Columbia	—	—	—	—	2,616
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	57	398	2,699	25,311
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I	—	—	—	—	1,813
20	II	—	—	20	3,334	12,495
21	IV	—	—	—	—	3,777
22	V	—	—	—	—	6,602
23	Total	—	—	20	3,334	24,687
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	8	—	46	1,034	1,580
25	— Transporters'	—	—	28	4,523	35,438
26	Closing — Field and plant ..	9	—	36	1,034	1,699
27	— Transporters'	—	—	26	4,058	33,995
28	Net changes	1	—	— 12	— 465	— 1,324
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	88
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	7
31	Field and plant use	—	—	—	—	35
32	Losses and adjustments	—	—	—	432	— 485
33	Total disposition	1	57	406	6,000	48,319

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1974

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,510	99	49,956	...	49,956	Pétrole brut	1
—	—	1,312	...	1,312	Pétrole brut synthétique	2
	45	45	...	45	Moins: repris pour l'injection	3
1,510	54	51,223	...	51,223	Total	4
9	—	93	...	93	Condensat	5
102	—	5,142	...	5,142	Pentanes plus	6
1,621	54	56,458	...	56,458	Prélèvement net	7
...	25,960	25,960	Importations	8
1,621	54	56,458	25,960	82,418	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	10,123	10,123	Provinces Atlantiques	10
—	—	299	15,837	16,136	Québec	11
—	—	16,981	—	16,981	Ontario	12
—	—	1,243	—	1,243	Manitoba	13
—	—	1,764	—	1,764	Saskatchewan	14
—	—	5,562	—	5,562	Alberta	15
1,841	—	4,457	—	4,457	Colombie-Britannique	16
—	47	47	—	47	Territoires du Nord-Ouest	17
1,841	47	30,353	25,960	56,313	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	1,813	—	1,813	District I	19
—	—	15,849	—	15,849	II	20
—	—	3,777	—	3,777	IV	21
63	—	6,665	—	6,665	V	22
63	—	28,104	—	28,104	Total	23
					<u>Stocks</u>	
65	53	2,786	—	2,786	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,303	—	41,292	367	41,659	— Transporteurs	25
71	61	2,910	—	2,910	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,167	—	39,246	367	39,613	— Transporteurs	27
— 130	8	— 1,922	—	— 1,922	Variations nettes	28
—	—	88	—	88	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	9	—	9	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8	—	43	—	43	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 163	— 1	— 217	—	— 217	Pertes et rectifications	32
1,621	54	56,458	25,960	82,418	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
December 1974

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	9	14	770	4,600	266,814
2	Less field flared and waste	-	-	-	800	3,594
3	Net new production	9	14	770	3,800	263,220
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	33,754
6	Net withdrawals	9	14	770	3,800	229,466
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	-	-	-	220	1,899
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	20	514
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	190	36,505
9b	Other disposition and uses	-	-	-	190	11,597
10	Other uses	-	-	-	220	-
11	Adjustment	-	-	- 1	- 2,652	- 4,372
12	Deliveries of marketable gas	9	14	771	5,612	183,323
13	Total disposition	9	14	770	3,800	229,466
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	-	-	-	1,198	155,143
14b	Fields	9	14	771	4,414	28,180
15	Total (14a + 14b)	9	14	771	5,612	183,323
16	Receipts from distributor storage	-	32	15,620	259	680
17	Imports	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1)	-	-	1	-	9
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9	46	16,392	5,871	184,012
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	-	-	-	-	1,034
20	Alberta	-	-	-	-	29,946
21	Saskatchewan	-	-	-	3,893	4,713
22	Manitoba	-	-	-	-	6,628
23	Ontario	-	-	15,424	-	51,324
24	Quebec	-	46	-	-	7,685
25	New Brunswick	7	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	7	46	15,424	3,893	101,330
27	Exports	-	-	-	-	66,731
28	Other deliveries (1,2)	-	-	1	16	330
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	248	2,904
30	Line pack fluctuation	-	-	-	19	288
31	Pipeline fuel	-	-	72	292	7,203
32	Pipeline losses, etc.	2	-	895	1,403	5,226
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9	46	16,392	5,871	184,012

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
<u>Approvisionnement</u>						
41,814(3)	144	314,165	—	314,165	Production originale brute	1
260	111	4,765	—	4,765	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
41,554	33	309,400	—	309,400	Production originale nette	3
—	—	—	—	—	Gaz récupéré	4
269	—	34,023	—	34,023	Moins: gaz injecté et stocké	5
41,285	33	275,377	—	275,377	Prélèvement net	6
<u>Utilisation</u>						
763	—	2,882	—	2,882	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
— 15	—	519	—	519	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
4,582	—	41,277	—	41,277	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,644	—	13,431	—	13,431	Pertes en cours de traitement	9a
—	33	253	—	253	Autres emplois et utilisations	9b
— 91	—	— 7,116	—	— 7,116	Autres utilisations	10
34,402	—	224,131	—	224,131	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
41,285	33	275,377	—	275,377	Total de l'utilisation	13
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
<u>Approvisionnement</u>						
33,957	—	190,298	—	190,298	Arrivages de gaz marchand	14
445	—	33,833	—	33,833	Usines	14a
					Gisements	14b
34,402	—	224,131	—	224,131	Total (14a + 14b)	15
2	—	16,593	—	16,593	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,337	1,337	Importations	17
2	—	12	1,527	1,539	Autres arrivages(1)	17a
34,406	—	240,736	2,864	243,600	Approvisionnement total en gaz marchand	18
(15 + 16 + 17 + 17a).						
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
12,414	—	13,448	—	13,448	Colombie-Britannique	19
—	—	29,946	5	29,951	Alberta	20
—	—	8,606	—	8,606	Saskatchewan	21
—	—	6,628	—	6,628	Manitoba	22
—	—	66,748	1,332	68,080	Ontario	23
—	—	7,731	—	7,731	Québec	24
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	25
12,414	—	133,114	1,337	134,451	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,723	—	86,454	—	86,454	Exportations	27
—	—	347	1,527	1,874	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	3,152	—	3,152	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
27	—	334	—	334	teurs.	
1,330	—	8,897	—	8,897	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
912	—	8,438	—	8,438	Gaz consommé dans les réseaux	31
					Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
34,406	—	240,736	2,864	243,600	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
(de 26 à 32 inclusivement).						

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401 ^r	268,936	40,562 ^r	2,915 (4)	319,588
February - Février ..	8	15	495	5,567 ^r	241,010	35,647 ^r	2,543 (4)	285,285
March - Mars	10	18	554	5,950 ^r	266,653	37,925 ^r	2,792 (4)	313,902
April - Avril	8	18	535	5,431 ^r	245,389	37,359 ^r	2,729 (4)	291,469
May - Mai	7	16	577	5,438 ^r	232,669	37,006 ^r	2,870 (4)	278,583
June - Juin	6	12	562	4,844 ^r	218,887	32,084 ^r	3,070 (4)	259,465
July - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,488 ^r	2,868 (4)	263,986
August - Août	6	14	577	3,200	239,057	28,881 ^r	2,764 (4)	274,499
September - Septembre	5	14	535	3,400	222,743	25,054 ^r	2,309 (4)	254,060
October - Octobre ...	6	16	775	3,800	242,123	35,606 ^r	2,788 (4)	285,114
November - Novembre	8	17	715	3,900	244,824	38,251 ^r	2,526 (4)	290,241
December - Décembre	9	14	770	3,800	263,220	38,942	2,645 (4)	309,400
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	88	184	7,403	55,131	2,916,162	413,805	32,819	3,425,592
Total December - 1973 - Décembre ...	7	15	850	6,510	270,998	41,835	2,855 (4)	323,070

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars	232 ^r	669,856	6,190 ^r	676,278
April - Avril	231 ^r	636,085	6,031	642,347
May - Mai	265 ^r	578,843	5,747	584,855
June - Juin	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet	267 ^r	626,438	-	626,705
August - Août	282 ^r	664,013	5,405 ^r	669,700
September - Septembre	245 ^r	603,373	6,345	609,963
October - Octobre	260	605,674	7,225	613,159
November - Novembre	265	635,135	6,979	642,379
December - Décembre	260	681,354	6,937	688,551
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	3,051	7,590,229	65,421	7,658,701
Total December - 1973 - Décembre	248	719,305	7,606	727,159

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
December 1974

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
décembre 1974

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	48	26	260
Alberta	2,973	1,953	681,354
British Columbia — Colombie-Britannique	50	52	6,937
Canada	3,071	2,031	688,551
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	2	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	2	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	48	26	...
Alberta	2,971	1,951	...
British Columbia — Colombie-Britannique	50	52	...
Canada	3,069	2,029	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 120 million cubic feet and 2,492 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENNVOIS

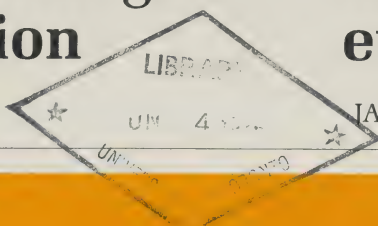
- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 120 millions de pi³ et 2,492 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.



Canada. Statistics Canada

Crude petroleum and natural gas production

JANUARY 1975



Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER 1975

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1975 - JANVIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1975 - Mai
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 27—No. 1

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

JANUARY - 1975 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1975 amounted to 54,079,000 barrels or 1,744,000 barrels per day, a decrease of 12.5% or 248,000 barrels per day from January 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1975 was 51.2 million barrels (66.8%) to Canadian refineries and 24.8 million barrels (32.4%) was exported. The 0.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 22.5 million barrels, or 726,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 3.3% to 308,757 million cubic feet from 319,175 million cubic feet in January 1974.

The disposition of natural gas for January 1975 is as follows: 8.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 54.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 80.9 billion were exported; 149.3 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 15.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En janvier 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 54,079,000 barils ou 1,744,000 barils par jour, soit, par rapport à janvier 1974, une diminution de 12.5 % ou de 248,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1975 se répartit de la manière suivante: 51.2 millions de barils (66.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 24.8 millions de barils (32.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.8 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.5 millions de barils ou 726,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminuée de 3.3 %, passant de 319,175 millions de pi³ à 308,757 millions de pi³ entre janvier 1974 et janvier 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 8.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 80.9 milliards ont été exportés et 149.3 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 15.9 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,985
2	February				
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	1	58	396	4,985
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	15
15	February				
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	—	—	—	15
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	45
28	February				
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	—	—	—	45
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	23
41	February				
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	—	—	—	23
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	58	396	5,068
54	Total liquid hydrocarbons, January 1975	1	58	396	5,068
55	Total liquid hydrocarbons, January 1974	1	60	409	6,688

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	49,065	Janvier	1
				Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
42,087	1,424	114	49,065	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,014	Janvier	14
				Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
4,906	93	—	5,014	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,099	Janvier	27
				Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
3,018	36	—	3,099	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,042	Janvier	40
				Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1,970	49	—	2,042	Total cumulatif de l'année	52
51,981	1,602	114	59,220	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
51,981	1,602	114	59,220	Total d'hydrocarbures liquides janvier 1975	54
57,725	1,917	103	66,903	Total d'hydrocarbures liquides janvier 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
January 1975

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	58	396	4,970	40,718
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,304
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	58	396	4,970	42,022
5	Condensate	—	—	—	15	65
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,906
7	Net withdrawals	1	58	396	5,000	46,993
8	Imports
9	Total supply	1	58	396	5,000	46,993
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	58	33	2,205	13,525
13	Manitoba	—	—	345	434	789
14	Saskatchewan	—	—	—	25	1,380
15	Alberta	—	—	—	—	5,229
16	British Columbia	—	—	—	—	2,926
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	58	378	2,664	23,849
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,840
20	II	—	—	18	1,987	11,248
21	IV	—	—	—	—	3,027
22	V	—	—	—	—	5,604
23	Total	—	—	18	1,987	22,719
	<u>Inventories:</u>					
	<u>Opening:</u>					
24	Field and plant	9	—	36	1,034	1,699
25	Transporters'	—	—	26	4,058	33,995
26	<u>Closing:</u>					
26	Field and plant	10	—	36	1,034	1,695
27	Transporters'	—	—	26	3,955	33,952
28	Net changes	1	—	—	— 103	— 47
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	89
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	9
31	Field and plant use	—	—	—	—	5
32	Losses and adjustments	—	—	—	452	369
33	Total disposition	1	58	396	5,000	46,993

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, janvier 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,415	114	47,672	...	47,672	Pétrole brut	1
—	—	1,304	...	1,304	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,415	114	48,976	...	48,976	Total	4
9	—	89	...	89	Condensat	5
93	—	5,014	...	5,014	Pentanes plus	6
1,517	114	54,079	...	54,079	Prélèvement net	7
...	22,520	22,520	Importations	8
1,517	114	54,079	22,520	76,599	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	5,973	5,973	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	16,547	16,547	Québec	11
—	—	15,821	—	15,821	Ontario	12
—	—	1,568	—	1,568	Manitoba	13
—	—	1,405	—	1,405	Saskatchewan	14
—	—	5,229	—	5,229	Alberta	15
1,604	—	4,530	—	4,530	Colombie-Britannique	16
—	79	79	—	79	Territoires du Nord-Ouest	17
1,604	79	28,632	22,520	51,152	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					<u>Petroleum administration:</u>	
—	—	2,840	—	2,840	District I	19
—	—	13,253	—	13,253	II	20
—	—	3,027	—	3,027	IV	21
67	—	5,671	—	5,671	V	22
67	—	24,791	—	24,791	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
71	61	2,910	—	2,910	Début d'exercice:	
1,167	—	39,246	367	39,613	Gisements et usines de traite- ment.	24
					Transporteurs	25
76	96	2,947	—	2,947	Fin d'exercice:	
1,191	—	39,124	367	39,491	Gisements et usines de traite- ment.	26
					Transporteurs	27
29	35	— 85	—	— 85	Variations nettes	28
—	—	89	—	89	Livraisons à d'autres acheteurs	29
4	—	13	—	13	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8	—	13	—	13	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 195	—	626	—	626	Pertes et rectifications	32
1,517	114	54,079	22,520	76,599	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
January 1975

No.		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	11	702	4,800	270,419
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	3,290
3	Net new production	8	11	702	4,000	267,129
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,862
6	Net withdrawals	8	11	702	4,000	236,267
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	1,648
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	887
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	35,182
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	12,269
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	—	— 2,792	162
12	Deliveries of marketable gas	8	11	702	5,952	186,119
13	Total disposition	8	11	702	4,000	236,267
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	—	—	—	1,136	158,083
14b	Plants	8	11	702	4,816	28,036
15	Total (14a + 14b)	8	11	702	5,952	186,119
16	Receipts from distributor storage	—	432	21,554	1,354	794
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	5	—	108
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	443	22,261	7,306	187,021
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,180
20	Alberta	—	—	—	—	33,214
21	Saskatchewan	—	—	—	6,897	4,953
22	Manitoba	—	—	—	—	7,723
23	Ontario	—	—	21,412	—	51,937
24	Quebec	—	443	—	—	8,051
25	New Brunswick	8	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	8	443	21,412	6,897	107,058
27	Exports	—	—	—	—	66,548
28	Other deliveries(1,2)	—	—	2	14	531
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	102	1,074
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 8	— 255
31	Gas used in system	—	—	90	325	7,096
32	Pipeline losses, etc.	—	—	757	— 24	4,969
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	443	22,261	7,306	187,021

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		NO
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
37,267 (3)	180	313,387	...	313,387	Production originale brute	1
389	151	4,630	...	4,630	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
36,878	29	308,757	...	308,757	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
260	—	31,122	...	31,122	Moins: gaz injecté et stocké	5
36,618	29	277,635	...	277,635	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,078	—	2,946	...	2,946	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
118	—	1,025	...	1,025	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,648	—	39,020	...	39,020	Pertes en cours de traitement	9a
1,710	—	14,169	...	14,169	Autres emplois et utilisations	9b
—	29	249	...	249	Autres utilisations	10
— 33	—	— 2,663	...	— 2,663	Rectifications	11
30,097	—	222,889	...	222,889	Livraisons de gaz marchand	12
36,618	29	277,635	...	277,635	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand:</u>	14
29,657	—	188,876	...	188,876	Gisements	14a
440	—	34,013	...	34,013	Usines	14b
30,097	—	222,889	...	222,889	Total (14a + 14b)	15
72	—	24,206	...	24,206	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	26	26	Importations	17
5	—	118	1,486	1,604	Autres arrivages(1)	17a
30,174	—	247,213	1,512	248,725	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
13,483	—	14,663	—	14,663	Colombie-Britannique	19
—	—	33,214	9	33,223	Alberta	20
—	—	11,850	—	11,850	Saskatchewan	21
—	—	7,723	—	7,723	Manitoba	22
—	—	73,349	17	73,366	Ontario	23
—	—	8,494	—	8,494	Québec	24
—	—	8	—	8	Nouveau-Brunswick	25
13,483	—	149,301	26	149,327	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
14,333	—	80,881	—	80,881	Exportations	27
—	—	547	1,486	2,033	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	1,176	—	1,176	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
— 83	—	— 346	—	— 346	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
975	—	8,486	—	8,486	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,466	—	7,168	—	7,168	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
30,174	—	247,213	1,512	248,725	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	8	11	702	4,000	267,129	33,994	2,913(4)	308,757
February — Février ..								
March — Mars								
April — Avril								
May — Mai								
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	8	11	702	4,000	267,129	33,994	2,913	308,757
Total — January — 1974 — Janvier	8	17	749	6,401	268,936	40,562	2,915	319,588

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	250	662,887	4,810	667,947
February — Février				
March — Mars				
April — Avril				
May — Mai				
June — Juin				
July — Juillet				
August — Août				
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	250	662,887	4,810	667,947
Total — January — 1974 — Janvier	251	675,366	6,757	682,374

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
January 1975

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
janvier 1975

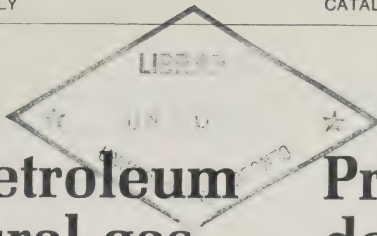
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	45	23	250
Alberta	3,020	1,975	662,887
British Columbia — Colombie-Britannique	36	49	4,810
Canada	3,101	2,047	667,947
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	2	5	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	2	5	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	45	23	...
Alberta	3,018	1,970	...
British Columbia — Colombie-Britannique	36	49	...
Canada	3,099	2,042	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 212 million cubic feet and 2,672 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the Northwest Territories.

RENVOIS

- 1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- 2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- 3) Comprend la production du Yukon de 212 millions de pi³ et 2,672 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- 4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.



Canada. Statistics Canada

Crude petroleum and natural gas production

FEBRUARY 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

FÉVRIER 1975



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1975 - FÉVRIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1975 - Juin
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 2

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

FEBRUARY - 1975 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1975 amounted to 45,891,000 barrels of 1,639,000 barrels per day, a decrease of 16.4% or 322,000 barrels per day from February 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February, 1975 is as follows: 23 million barrels (50.9%) were sent to Canadian refineries and 21 million barrels (45.4%) were exported. The 3.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24 million barrels, or 868,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 2.2% to 278,754 million cubic feet from 284,905 million cubic feet in February 1974.

The disposition of natural gas for February 1975, is as follows: 3.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 49.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 74.6 billion were exported; 147.3 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.7 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En février 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,891,000 barils ou 1,639,000 barils par jour, soit, par rapport à février 1974, une diminution de 16.4 % ou de 322,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1975 se répartit de la manière suivante: 23 millions de barils (50.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 21 millions de barils (45.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24 millions de barils ou 868,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.2 %, passant de 284,905 millions de pi³ à 278,754 millions de pi³ entre février 1974 et février 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 3.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 74.6 milliards ont été exportés et 147.3 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.7 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,985
2	February	--	72	351	4,785
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	1	130	747	9,770
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	15
15	February	—	—	—	15
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	—	—	—	30
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	45
28	February	—	—	—	44
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	—	—	—	89
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	23
41	February	—	—	—	22
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	—	—	—	45
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	130	747	9,934
54	Total liquid hydrocarbons February 1975	1	72	351	4,866
55	Total liquid hydrocarbons February 1974	1	55	367	6,151

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	49,065	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,622	Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
77,144	2,667	228	90,687	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,014	Janvier	14
4,215	39	—	4,269	Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
9,121	132	—	9,283	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,099	Janvier	27
2,706	36	—	2,786	Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
5,724	72	—	5,885	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,042	Janvier	40
1,751	53	—	1,826	Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
3,721	102	—	3,868	Total cumulatif de l'année	52
95,710	2,973	228	109,723	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
43,729	1,371	114	50,504	Total d'hydrocarbures liquides février 1975	54
51,001	1,745	104	59,424	Total d'hydrocarbures liquides février 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
February 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	--	72	351	4,770	34,017
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	981
3	Less returned to formation	--	--	--	--	--
4	Total	--	72	351	4,770	34,998
5	Condensate	--	--	--	15	59
6	Pentanes plus	--	--	--	15	4,215
7	Net withdrawals	--	72	351	4,800	39,272
8	Imports	---	---	---	---	---
9	Total supply	--	72	351	4,800	39,272
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	--	283
12	Ontario	--	72	31	1,736	9,411
13	Manitoba	--	--	303	390	623
14	Saskatchewan	--	--	--	244	1,305
15	Alberta	--	--	--	--	4,710
16	British Columbia	--	--	--	--	2,754
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	Total	--	72	334	2,370	19,086
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	--	--	--	--	2,692
20	II	--	--	16	2,269	8,419
21	IV	--	--	--	--	2,746
22	V	--	--	--	--	4,637
23	Total	--	--	16	2,269	18,494
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening:					
	Field and plant	10	--	36	1,034	1,703
25	Transporters'	--	--	26	3,955	33,952
26	Closing:					
	Field and plant	10	--	37	1,034	1,735
27	Transporters'	--	--	25	3,857	35,714
28	Net changes	--	--	--	-- 98	1,794
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	103
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	4
31	Field and plant use	--	--	--	--	174
32	Losses and adjustments	--	--	1	259	-- 383
33	Total disposition	--	72	351	4,800	39,272

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,235	114	40,559	...	40,559	Pétrole brut	1
—	—	981	...	981	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,235	114	41,540	...	41,540	Total	4
8	—	82	...	82	Condensat	5
39	—	4,269	...	4,269	Pentanes plus	6
1,282	114	45,891	...	45,891	Prélèvement net	7
...	24,294	24,294	Importations	8
1,282	114	45,891	24,294	70,185	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	10,285	10,285	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	283	14,009	14,292	Québec	11
—	—	11,250	—	11,250	Ontario	12
—	—	1,316	—	1,316	Manitoba	13
—	—	1,549	—	1,549	Saskatchewan	14
—	—	4,710	—	4,710	Alberta	15
1,409	—	4,163	—	4,163	Colombie-Britannique	16
—	87	87	—	87	Territoires du Nord-Ouest	17
1,409	87	23,358	24,294	47,652	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					<u>Petroleum administration:</u>	
—	—	2,692	—	2,692	District I	19
—	—	10,704	—	10,704	II	20
—	—	2,746	—	2,746	IV	21
47	—	4,684	—	4,684	V	22
47	—	20,826	—	20,826	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
76	96	2,955	—	2,955	Début d'exercice:	
1,191	—	39,124	367	39,491	Gisements et usines de traite-	24
					ment.	
89	123	3,028	—	3,028	Transporteurs	25
1,091	—	40,687	367	41,054	Fin d'exercice:	
— 87	27	1,636	—	1,636	Gisements et usines de traite-	26
—	—	103	—	103	ment.	
2	—	6	—	6	Transporteurs	27
6	—	180	—	180	Variations nettes	28
— 95	—	— 218	—	— 218	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1,282	114	45,891	24,294	70,185	Carburant consommé par les	30
					pipe-lines.	
					Consommation des gisements et usines	31
					de traitement.	
					Pertes et rectifications	32
					Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
February 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	9	10	1,054	6,001	240,688
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	2,770
3	Net new production	9	10	1,054	5,201	237,918
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	25,592
6	Net withdrawals	9	10	1,054	5,201	212,326
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	1,808
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,201
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	31,198
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	11,756
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	2	— 1,000	— 2,328
12	Deliveries of marketable gas	9	10	1,052	5,361	168,691
13	Total disposition	9	10	1,054	5,201	212,326
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	9	10	1,052	4,405	25,342
14b	Plants	—	—	—	956	143,349
15	Total (14a + 14b)	9	10	1,052	5,361	168,691
16	Receipts from distributor storage	—	338	21,319	1,609	958
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	78
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9	348	22,371	6,970	169,727
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,007
20	Alberta	—	—	—	—	32,457
21	Saskatchewan	—	—	—	7,606	4,549
22	Manitoba	—	—	—	—	8,256
23	Ontario	—	—	22,385	—	49,809
24	Quebec	—	348	—	—	7,611
25	New Brunswick	8	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	8	348	22,385	7,606	103,689
27	Exports	—	—	—	—	60,401
28	Other deliveries(1,2)	—	—	2	15	434
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	268	1,285
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 5	655
31	Gas used in system	—	—	91	311	6,068
32	Pipeline losses, etc.	1	—	— 107	— 1,225	— 2,805
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9	348	22,371	6,970	169,727

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
34,809(3)	191	282,762	...	282,762	Production originale brute	1
277	161	4,008	...	4,008	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
34,532	30	278,754	...	278,754	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
258	—	25,850	...	25,850	Moins: gaz injecté et stocké	5
34,274	30	252,904	...	252,904	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
398	—	2,426	...	2,426	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
41	—	1,262	...	1,262	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,667	—	35,055	...	35,055	Pertes en cours de traitement	9a
1,495	—	13,441	...	13,441	Autres emplois et utilisations	9b
—	30	250	...	250	Autres utilisations	10
22	—	— 3,304	...	— 3,304	Rectifications	11
28,651	—	203,774	...	203,774	Livraisons de gaz marchand	12
34,274	30	252,904	...	252,904	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
401	—	31,219	...	31,219	Gisements	14a
28,250	—	172,555	...	172,555	Usines	14b
28,651	—	203,774	...	203,774	Total (14a + 14b)	15
32	—	24,256	...	24,256	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	317	317	Importations	17
2	—	80	1,264	1,344	Autres arrivages(1)	17a
28,685	—	228,110	1,581	229,691	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
13,222	—	14,229	—	14,229	Colombie-Britannique	19
—	—	32,457	13	32,470	Alberta	20
—	—	12,155	—	12,155	Saskatchewan	21
—	—	8,256	—	8,256	Manitoba	22
—	—	72,194	304	72,498	Ontario	23
—	—	7,959	—	7,959	Québec	24
—	—	8	—	8	Nouveau-Brunswick	25
13,222	—	147,258	317	147,575	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
14,154	—	74,555	—	74,555	Exportations	27
—	—	451	1,264	1,715	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	1,553	—	1,553	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
51	—	701	—	701	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
923	—	7,393	—	7,393	Gaz consommé dans les réseaux	31
335	—	— 3,801	—	— 3,801	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
28,685	—	228,110	1,581	229,691	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	11	702	4,000	267,129	33,994	2,913(4)	308,757
February - Février ..	9	10	1,054	5,201	237,918	32,351	2,211(4)	278,754
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	17	21	1,756	9,201	505,047	66,345	5,124	587,511
Total February - 1974 - Février	8	15	495	5,567	241,010	35,267	2,543	284,905

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	250	662,887	4,810	667,947
February - Février	240	567,112	5,761	573,113
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	490	1,229,999	10,571	1,241,060
Total February - 1974 - Février	284	664,251	7,250	671,785

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
February 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
février 1975

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	44	22	240
Alberta	2,721	1,751	567,112
British Columbia — Colombie-Britannique	36	53	5,761
Canada	2,817	1,826	573,113
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	15	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	15	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	44	22	...
Alberta	2,706	1,751	...
British Columbia — Colombie-Britannique	36	53	...
Canada	2,802	1,806	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 175 million cubic feet and 2,006 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the Northwest Territories.

RENVOLS

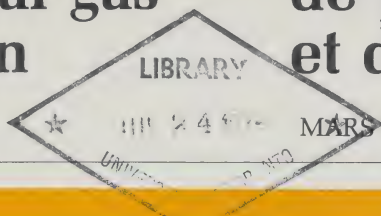
- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 175 millions de pi³ et 2,006 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz, est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

MARCH 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MARS 1975



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1975 - MARS

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1975 - Juillet
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 3

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

MARCH - 1975 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1975 amounted to 47,591,000 barrels or 1,535,000 barrels per day, a decrease of 25.0% or 512,000 barrels per day from March 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1975 is as follows; 27 million barrels (56.4%) were sent to Canadian refineries and 20 million barrels (42.2%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 30 million barrels, or 968,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 1.6% to 308,654 million cubic feet from 313,493 million cubic feet in March 1974.

The disposition of natural gas for March 1975, is as follows: 14.8 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.4 billion were exported; 141.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 15.4 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mars 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,591,000 barils ou 1,535,000 barils par jour, soit, par rapport à mars 1974, une diminution de 25.0 % ou de 512,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1975 se répartit de la manière suivante: 27 millions de barils (56.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 20 millions de barils (42.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 30 millions de barils ou 968,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.6 %, passant de 313,493 million de pi³ à 308,654 million de pi³ entre mars 1974 et mars 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 14.8 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.4 milliards ont été exportés et 141.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 15.4 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,985
2	February	--	72	351	4,785
3	March	--	65	387	5,015
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	1	195	1,134	14,785
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	15
15	February	—	—	—	15
16	March	—	—	—	15
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	—	—	—	45
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	45
28	February	—	—	—	44
29	March	—	—	—	46
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	—	—	—	135
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	23
41	February	—	—	—	22
42	March	—	—	—	24
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	—	—	—	69
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	195	1,134	15,034
54	Total liquid hydrocarbons, March 1975	--	65	387	5,100
55	Total liquid hydrocarbons, March 1974	1	59	413	6,963

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1975

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	49,065	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,622	Février	2
35,589	1,259	105	42,420	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
112,733	3,926	333	133,107	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,014	Janvier	14
4,215	97	—	4,327	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
14,170	297	—	14,512	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,099	Janvier	27
2,706	52	—	2,802	Février	28
3,306	49	—	3,401	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
9,030	137	—	9,302	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,042	Janvier	40
1,751	53	—	1,826	Février	41
1,893	61	—	1,978	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,614	163	—	5,846	Total cumulatif de l'année	52
141,547	4,523	333	162,767	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
45,837	1,476	105	52,970	Total d'hydrocarbures liquides mars 1975	54
59,121	1,882	114	68,553	Total d'hydrocarbures liquides mars 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
March 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	--	65	387	5,000	33,746
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	1,778
3	Less returned to formation	--	--	--	--	--
4	Total	--	65	387	5,000	35,524
5	Condensate	--	--	--	15	65
6	Pentanes plus	--	--	--	15	5,049
7	Net withdrawals	--	65	387	5,030	40,638
8	Imports
9	Total supply	--	65	387	5,030	40,638
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	--	509
12	Ontario	--	68	34	1,797	11,307
13	Manitoba	--	--	331	425	680
14	Saskatchewan	--	--	--	141	1,322
15	Alberta	--	--	--	--	5,217
16	British Columbia	--	--	--	--	3,639
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	Total	--	68	365	2,363	22,674
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	--	--	--	--	2,301
20	II	--	--	18	2,001	7,670
21	IV	--	--	--	--	2,661
22	V	--	--	--	--	5,405
23	Total	--	--	18	2,001	18,037
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening:					
	Field and plant	6	--	37	1,034	1,735
25	Transporters'	--	--	25	3,857	35,714
26	Closing:					
	Field and plant	6	--	40	1,034	1,632
27	Transporters'	--	--	25	4,073	35,800
28	Net changes	--	--	3	216	-- 17
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	100
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	9
31	Field and plant use	--	--	--	--	-- 66
32	Losses and adjustments	--	-- 3	1	450	-- 99
33	Total disposition	--	65	387	5,030	40,638

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mars 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,250	107	40,555	...	40,555	Pétrole brut	1
—	—	1,778	...	1,778	Pétrole brut synthétique	2
—	2	2	...	2	Moins: repris pour l'injection	3
1,250	105	42,331	...	42,331	Total	4
9	—	89	...	89	Condensat	5
107	—	5,171	...	5,171	Pentanes plus	6
1,366	105	47,591	...	47,591	Prélèvement net	7
...	30,013	30,013	Importations	8
1,366	105	47,591	30,013	77,604	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	13,864	13,864	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	509	16,149	16,658	Québec	11
—	—	13,206	—	13,206	Ontario	12
—	—	1,436	—	1,436	Manitoba	13
—	—	1,463	—	1,463	Saskatchewan	14
—	—	5,217	—	5,217	Alberta	15
1,270	—	4,909	—	4,909	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,270	90	26,830	30,013	56,843	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					<u>Petroleum administration:</u>	
—	—	2,301	—	2,301	District I	19
—	—	9,689	—	9,689	II	20
—	—	2,661	—	2,661	IV	21
35	—	5,440	—	5,440	V	22
35	—	20,091	—	20,091	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
89	123	3,024	—	3,024	Début d'exercice:	
1,091	—	40,687	367	41,054	Gisements et usines de traite- ment.	24
					Transporteurs	25
90	138	2,940	—	2,940	Fin d'exercice:	
1,238	—	41,136	367	41,503	Gisements et usines de traite- ment.	26
					Transporteurs	27
148	15	365	—	365	Variations nettes	28
—	—	100	—	100	Livraisons à d'autres acheteurs	29
4	—	13	—	13	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
4	—	— 62	—	— 62	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 95	—	254	—	254	Pertes et rectifications	32
1,366	105	47,591	30,013	77,604	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	8	1,499	6,114	270,223
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	3,586
3	Net new production	7	8	1,499	5,314	266,637
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,491
6	Net withdrawals	7	8	1,499	5,314	235,146
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	1,995
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,314
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	35,447
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	15,332
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	—	- 1,183	- 3,155
12	Deliveries of marketable gas	7	8	1,499	5,657	184,213
13	Total disposition	7	8	1,499	5,314	235,146
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	7	8	1,499	4,594	27,520
14b	Plants	—	—	—	1,063	156,693
15	Total (14a + 14b)	7	8	1,499	5,657	184,213
16	Receipts from distributor storage	—	412	16,770	1,127	1,127
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	420	18,269	6,784	185,347
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,135
20	Alberta	—	—	—	—	30,982
21	Saskatchewan	—	—	—	6,204	4,530
22	Manitoba	—	—	—	—	7,496
23	Ontario	—	—	17,726	—	52,190
24	Quebec	—	420	—	—	7,734
25	New Brunswick	7	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	7	420	17,726	6,204	104,067
27	Exports	—	—	—	—	65,947
28	Other deliveries(1,2)	—	—	2	12	483
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	194	2,242
30	Line pack fluctuation	—	—	—	- 16	1,853
31	Gas used in system	—	—	76	306	7,285
32	Pipeline losses, etc.	—	—	465	84	3,470
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	420	18,269	6,784	185,347

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
35,504 (3)	160	313,515	...	313,515	Production originale brute	1
346	129	4,861	...	4,861	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
35,158	31	308,654	...	308,654	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
319	—	31,810	...	31,810	Moins: gaz injecté et stocké	5
34,839	31	276,844	...	276,844	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,114	—	3,329	...	3,329	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
—	—	1,334	...	1,334	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
4,011	—	39,648	...	39,648	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,657	—	17,179	...	17,179	Pertes en cours de traitement	9a
—	31	251	...	251	Autres emplois et utilisations	9b
— 3,691	—	— 8,029	...	— 8,029	Autres utilisations	10
31,748	—	223,132	...	223,132	Rectifications	11
34,839	31	276,844	...	276,844	Livraisons de gaz marchand	12
					Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
439	—	34,067	...	34,067	Gisements	14a
31,309	—	189,065	...	189,065	Usines	14b
31,748	—	223,132	...	223,132	Total (14a + 14b)	15
12	—	19,448	...	19,448	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	968	968	Importations	17
2	—	9	1,451	1,460	Autres arrivages(1)	17a
31,762	—	242,589	2,419	245,008	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
12,989	—	14,124	—	14,124	Colombie-Britannique	19
—	—	30,982	8	30,990	Alberta	20
—	—	10,734	—	10,734	Saskatchewan	21
—	—	7,496	—	7,496	Manitoba	22
—	—	69,916	960	70,876	Ontario	23
—	—	8,154	—	8,154	Québec	24
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	25
12,989	—	141,413	968	142,381	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
17,491	—	83,438	—	83,438	Exportations	27
—	—	497	1,451	1,948	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	2,436	—	2,436	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
77	—	1,914	—	1,914	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,023	—	8,690	—	8,690	Gaz consommé dans les réseaux	31
182	—	4,201	—	4,201	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,762	—	242,589	2,419	245,008	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	11	702	4,000	267,129	33,994	2,913(4)	308,757
February - Février ..	9	10	1,054	5,201	237,918	32,351	2,211(4)	278,754
March - Mars	7	8	1,499	5,314	266,637	32,275	2,914(4)	308,654
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	24	29	3,255	14,515	771,684	98,620	8,038	896,165
Total - March - 1974 - Mars	10	18	554	5,950	266,653	37,925	2,792(4)	313,902

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	250	662,887	4,810	667,947
February - Février	240	567,112	5,761	573,113
March - Mars	250	654,693	6,248	661,191
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	740	1,884,692	16,819	1,902,251
Total - March - 1974 - Mars	232	669,856	6,190	676,278

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
March 1975

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
mars 1975

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	46	24	250
Alberta	3,306	1,893	654,693
British Columbia - Colombie-Britannique	49	61	6,248
Canada	3,401	1,978	661,191
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	46	24	...
Alberta	3,306	1,893	...
British Columbia - Colombie-Britannique	49	61	...
Canada	3,401	1,978	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 182 million cubic feet and 2,701 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the Northwest Territories.

RENOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 182 millions de pi³ et 2,701 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Government
Publication

Crude petroleum and natural gas production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

APRIL 1975



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1975 - AVRIL

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1975 - Août
S-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 4

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

APRIL - 1975 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1975 amounted to 42,489,000 barrels or 1,416,300 barrels per day, a decrease of 25.8% or 1,909,733 barrels per day from April 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1975 is as follows: 26 million barrels (61.1%) were sent to Canadian refineries and 17 million barrels (40.3%) were exported. The 0.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24 million barrels, or 809,167 barrels per day.

Natural gas production decreased 1.0% to 288,381 million cubic feet from 291,127 million cubic feet in April 1974.

The disposition of natural gas for April 1975, is as follows: 24.4 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.5 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.2 billion were exported; 131.7 billion were sold to ultimate customers in Canada. The difference of 3.3 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En avril 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,489,000 barils ou 1,416,300 barils par jour, soit, par rapport à avril 1974, une diminution de 25.8 % ou de 1,909,733 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1975 se répartit de la manière suivante: 26 millions de barils (61.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 17 millions de barils (40.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24 millions de barils ou 809,167 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.0 %, passant de 291,127 million de pi³ à 288,381 million de pi³ entre avril 1974 et avril 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 24.4 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.5 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.2 milliards ont été exportés et 131.7 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 3.3 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,985
2	February	--	72	351	4,785
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	2	255	1,497	19,600
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	15
15	February	--	--	--	15
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	60
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	45
28	February	--	--	--	44
29	March	--	--	--	46
30	April	--	--	--	45
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	180
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	23
41	February	--	--	--	22
42	March	--	--	--	24
43	April	--	--	--	23
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	92
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	2	255	1,497	19,932
54	Total liquid hydrocarbons April 1975	1	60	363	4,898
55	Total liquid hydrocarbons April 1974	1	75	388	6,198

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
42,087	1,424	114	49,065	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,622	Février	2
35,589	1,391 ^f	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
144,128	5,335	402	171,219	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,906	93	—	5,014	Janvier	14
4,215	97 ^f	—	4,327	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
18,551	410	—	19,021	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
3,018	36	—	3,099	Janvier	27
2,706	52	—	2,802	Février	28
3,306	49	—	3,401	Mars	29
2,809	45	—	2,899	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
11,839	182	—	12,201	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
1,970	49	—	2,042	Janvier	40
1,751	53	—	1,826	Février	41
1,893	61	—	1,978	Mars	42
1,854	56	—	1,933	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
7,468	219	—	7,779	Total cumulatif de l'année	52
181,986	6,146	402	210,220	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
40,439	1,491	69	47,321	Total d'hydrocarbures liquides avril 1975	54
53,411	1,795	66	61,934	Total d'hydrocarbures liquides avril 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
April 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	60	363	4,800	30,584
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	755
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	60	363	4,800	31,339
5	Condensate	—	—	—	15	56
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,381
7	Net withdrawals	1	60	363	4,830	35,776
8	Imports	—	—	—	—	—
9	Total supply	1	60	363	4,830	35,776
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	494
12	Ontario	—	59	48	2,277	11,568
13	Manitoba	—	—	313	371	713
14	Saskatchewan	—	—	—	70	624
15	Alberta	—	—	—	—	4,978
16	British Columbia	—	—	—	—	2,827
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	59	361	2,718	21,204
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	1,524
20	II	—	—	3	1,421	6,900
21	IV	—	—	—	—	2,306
22	V	—	—	—	—	4,920
23	Total	—	—	3	1,421	15,650
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening:					
	Field and plant	6	—	40	1,034	1,632
25	Transporters'	—	—	25	4,073	35,800
26	Closing:					
	Field and plant	7	—	39	1,034	1,511
27	Transporters'	—	—	25	4,000	34,869
28	Net changes	1	—	— 1	— 73	— 1,052
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	101
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	3
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 6
32	Losses and adjustments	—	1	—	764	— 124
33	Total disposition	1	60	363	4,830	35,776

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, avril 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
1,269	69	37,146	...	37,146	<u>Approvisionnement</u>	
—	—	755	...	755	<u>Production intérieure:</u>	
—	—	—	...	—	Pétrole brut	1
					Pétrole brut synthétique	2
					Moins: repris pour l'injection	3
1,269	69	37,901	...	37,901	Total	4
8	—	79	...	79	Condensat	5
113	—	4,509	...	4,509	Pentanes plus	6
1,390	69	42,489	...	42,489	Prélèvement net	7
...	24,275	24,275	Importations	8
1,390	69	42,489	24,275	66,764	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	8,821	8,821	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	494	15,454	15,948	Québec	11
—	—	13,952	—	13,952	Ontario	12
—	—	1,397	—	1,397	Manitoba	13
—	—	694	—	694	Saskatchewan	14
—	—	4,978	—	4,978	Alberta	15
1,524	—	4,351	—	4,351	Colombie-Britannique	16
—	89	89	—	89	Territoires du Nord-Ouest	17
1,524	89	25,955	24,275	50,230	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					Petroleum administration:	
—	—	1,524	—	1,524	District I	19
—	—	8,324	—	8,324	II	20
—	—	2,306	—	2,306	IV	21
29	—	4,949	—	4,949	V	22
29	—	17,103	—	17,103	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
88	138	2,938	—	2,938	Début d'exercice:	
1,238	—	41,136	367	41,503	Gisements et usines de traitement.	24
					Transporteurs	25
88	118	2,797	—	2,797	Fin d'exercice:	
1,088	—	39,982	367	40,349	Gisements et usines de traitement.	26
					Transporteurs	27
— 150	— 20	— 1,295	—	— 1,295	Variations nettes	28
—	—	101	—	101	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	5	—	5	Carburant consommé par les	30
7	—	1	—	1	pipe-lines.	
— 22	—	619	—	619	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
					Pertes et rectifications	32
1,390	69	42,489	24,275	66,764	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
April 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	8	1,406	6,000	246,037
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	2,598
3	Net new production	8	8	1,406	5,200	243,439
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	26,563
6	Net withdrawals	8	8	1,406	5,200	216,876
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	2,236
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,228
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	32,226
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	13,874
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	—	— 781	— 2,617
12	Deliveries of marketable gas	8	8	1,406	5,141	169,929
13	Total disposition	8	8	1,406	5,200	216,876
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	8	1,406	4,229	24,785
14b	Plants	—	—	—	912	145,144
15	Total (14a + 14b)	7	8	1,406	5,141	169,929
16	Receipts from distributor storage	—	33	7,715	238	315
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	1	—	9
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	41	9,122	5,379	170,253
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	844
20	Alberta	—	—	—	—	30,560
21	Saskatchewan	—	—	—	5,776	3,886
22	Manitoba	—	—	—	—	6,798
23	Ontario	—	—	8,199	—	56,988
24	Quebec	—	41	—	—	7,164
25	New Brunswick	7	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	7	41	8,199	5,776	106,240
27	Exports	—	—	—	—	62,632
28	Other deliveries(1,2)	—	—	1	4	595
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	970	4,956
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 15	320
31	Gas used in system	—	—	51	241	6,441
32	Pipeline losses, etc.	—	—	871	— 1,597	— 10,931
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	41	9,122	5,379	170,253

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,527(3)	114	292,100	...	292,100	Production originale brute	1
235	86	3,719	...	3,719	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
38,292	28	288,381	...	288,381	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
216	—	26,779	...	26,779	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,076	28	261,602	...	261,602	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
766	—	3,222	...	3,222	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
74	—	1,322	...	1,322	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
4,176	—	36,592	...	36,592	Pertes en cours de traitement	9a
1,390	—	15,454	...	15,454	Autres emplois et utilisations	9b
—	28	248	...	248	Autres utilisations	10
22	—	— 3,376	...	— 3,376	Rectifications	11
31,648	—	208,140	...	208,140	Livraisons de gaz marchand	12
38,076	28	261,602	...	261,602	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
395	—	30,830	...	30,830	Gisements	14a
31,253	—	177,309	...	177,309	Usines	14b
31,648	—	208,139	...	208,139	Total (14a + 14b)	15
10	—	8,311	...	8,311	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	657	657	Importations	17
1	—	11	1,261	1,272	Autres arrivages(1)	17a
31,659	—	216,461	1,918	218,379	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
11,458	—	12,302	—	12,302	Colombie-Britannique	19
—	—	30,560	8	30,568	Alberta	20
—	—	9,662	—	9,662	Saskatchewan	21
—	—	6,798	—	6,798	Manitoba	22
—	—	65,187	649	65,836	Ontario	23
—	—	7,205	—	7,205	Québec	24
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	25
11,458	—	131,721	657	132,378	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,537	—	82,169	—	82,169	Exportations	27
—	—	600	1,261	1,861	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	5,926	—	5,926	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
—	—	305	—	305	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,079	—	7,812	—	7,812	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 415	—	— 12,072	—	— 12,072	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,659	—	216,461	1,918	218,379	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	11	702	4,000	267,129	33,994	2,913 (4)	308,757
February - Février ..	9	10	1,054	5,201	237,918	32,351	2,211 (4)	278,754
March - Mars	7	8	1,498 ¹	5,314	266,637	35,797 ¹	2,914 ¹ (4)	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695 (4)	288,381
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	32	37	4,660	19,715	1,015,123	137,767	10,733	1,188,067
Total April - 1974 - Avril	8	18	535	5,431	245,389	37,359	2,729	291,469

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	250	662,887	4,810	667,947
February - Février	240	567,112	5,761	573,113
March - Mars	250	654,693	6,248	661,191
April - Avril	240	528,821	6,341	535,402
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	980	2,413,513	23,160	2,437,653
Total April - 1974 - Avril	231	636,085	6,031	642,347

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
April 1975

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Avril 1975

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	45	23	240
Alberta	2,809	1,854	528,821
British Columbia — Colombie-Britannique	45	56	6,341
Canada	2,899	1,933	535,402
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	45	23	...
Alberta	2,809	1,854	...
British Columbia — Colombie-Britannique	45	56	...
Canada	2,899	1,933	...

FOOTNOTES

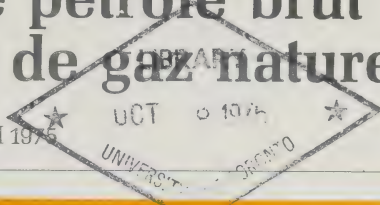
- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 173 million cubic feet and 2,494 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the Northwest Territories.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 173 millions de pi³ et 2,494 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

MAY 1975

MAI 1975



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1975 - MAI

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1975 - Septembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 5

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

MAY - 1975 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1975 amounted to 39,561,000 barrels or 1,276,161 barrels per day, a decrease of 30.1% or 549,516 barrels per day from May 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1975 is as follows; 27 million barrels (67.1%) were sent to Canadian refineries and 15 million barrels (37.2%) were exported. The 4.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 31 million barrels, or 1,007,742 barrels per day.

Natural gas production decreased 1.1 % to 275,275 million cubic feet from 278,328 million cubic feet in May 1974.

The disposition of natural gas for May 1975, is as follows: 50.3 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.4 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.8 billion were exported; 96.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The difference of 2.7 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mai 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,561,000 barils ou 1,276,161 barils par jour, soit, par rapport à mai 1974, une diminution de 30.1 % ou de 549,516 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1975 se répartit de la manière suivante: 27 millions de barils (67.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 15 millions de barils (37.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 31 millions de barils ou 1,007,742 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1,1 %, passant de 278,328 million de pi³ à 275,275 million de pi³ entre mai 1974 et mai 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 50.3 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.4 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.8 milliards ont été exportés et 96.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 2.7 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813 ^F
2	February	--	72	351	4,785
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May	1	70	367	4,011
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	3	325	1,864	23,439
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	11 ^F
15	February	—	—	—	15
16	March	—	—	—	15
17	April	—	—	—	15
18	May	—	—	—	12
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	—	—	—	68
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	49 ^F
28	February	—	—	—	44
29	March	—	—	—	46
30	April	—	—	—	45
31	May	—	—	—	44
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	—	—	—	228
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	20 ^F
41	February	—	—	—	22
42	March	—	—	—	24
43	April	—	—	—	23
44	May	—	—	—	22
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	—	—	—	111
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	3	325	1,864	23,846
54	Total liquid hydrocarbons May 1975	1	70	367	4,089
55	Total liquid hydrocarbons May 1974	1	69	390	6,689

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1975

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,622	Février	2
35,589	1,391	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
30,061	1,143	29	35,682	Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
174,189	6,478	431	206,729	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,327	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
3,774	93	—	3,879	Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
22,325	503	—	22,896	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	52	—	2,802	Février	28
3,306	49	—	3,401	Mars	29
2,809	45	—	2,899	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
14,208	230	—	14,666	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,826	Février	41
1,893	61	—	1,978	Mars	42
1,854	56	—	1,933	Avril	43
1,553	52	—	1,627	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
9,021	271	—	9,403	Total cumulatif de l'année	52
219,743	7,482	431	253,694	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
37,757	1,336	29	43,649	Total d'hydrocarbures liquides mai 1975 ..	54
47,695	1,713	39	56,596	Total d'hydrocarbures liquides mai 1974 ..	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
May 1975

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	70	367	4,000	29,691
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	315
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	70	367	4,000	30,006
5	Condensate	—	—	—	11	55
6	Pentanes plus	—	—	—	12	3,774
7	Net withdrawals	1	70	367	4,023	33,835
8	Imports	—	—	—	—	—
9	Total supply	1	70	367	4,023	33,835
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	732
12	Ontario	—	69	47	2,538	11,194
13	Manitoba	—	—	320	330	126
14	Saskatchewan	—	—	—	200	939
15	Alberta	—	—	—	—	6,414
16	British Columbia	—	—	—	—	2,368
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	69	367	3,068	21,773
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	1,669
20	II	—	—	3	706	5,544
21	IV	—	—	—	—	1,894
22	V	—	—	—	—	4,806
23	Total	—	—	3	706	13,913
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening:					
	Field and plant	7	—	41	1,034	1,511
25	Transporters'	—	—	25	3,715	34,869
26	Closing:					
	Field and plant	8	—	39	1,034	1,552
27	Transporters'	—	—	25	4,510	33,647
28	Net changes	1	—	— 2	795	— 1,181
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	6
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	2
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 81
32	Losses and adjustments	—	1	— 1	— 546	— 597
33	Total disposition	1	70	367	4,023	33,835

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mai 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,135	29	35,293	...	35,293	Pétrole brut	1
—	—	315	...	315	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,135	29	35,608	...	35,608	Total	4
8	—	74	...	74	Condensat	5
93	—	3,879	...	3,879	Pentanes plus	6
1,236	29	39,561	...	39,561	Prélèvement net	7
...	31,240	31,240	Importations	8
1,236	29	39,561	31,240	70,801	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	14,611	14,611	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	732	16,629	17,361	Québec	11
—	—	13,848	—	13,848	Ontario	12
—	—	776	—	776	Manitoba	13
—	—	1,139	—	1,139	Saskatchewan	14
—	—	6,414	—	6,414	Alberta	15
1,177	—	3,545	—	3,545	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,177	90	26,544	31,240	57,784	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					Petroleum administration:	
—	—	1,669	—	1,669	District I	19
—	—	6,253	—	6,253	II	20
—	—	1,894	—	1,894	IV	21
75	—	4,881	—	4,881	V	22
75	—	14,697	—	14,697	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
88	118	2,799	—	2,799	Début d'exercice:	
1,238	—	39,847	367	40,214	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
47	57	2,737	—	2,737	Fin d'exercice:	
1,303	—	39,485	367	39,852	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
24	— 61	— 424	—	— 424	Variations nettes	28
—	—	6	—	6	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	2	—	2	Carburant consommé par les pipe-lines	30
3	—	— 78	—	— 78	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 43	—	— 1,186	—	— 1,186	Pertes et rectifications	32
1,236	29	39,561	31,240	70,801	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
May 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	2	691	6,230	233,844
2	Less field flared and waste	—	—	—	815	2,449
3	Net new production	8	2	691	5,415	231,395
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	25,769
6	Net withdrawals	8	2	691	5,415	205,626
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	1,961
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,060
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	29,330
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	13,091
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	—	635	— 1,805
12	Deliveries of marketable gas	8	2	693	3,940	161,989
13	Total disposition	8	2	691	5,415	205,626
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	8	2	693	3,130	23,155
14b	Plants	—	—	—	810	138,834
15	Total (14a + 14b)	8	2	693	3,940	161,989
16	Receipts from distributor storage	—	19	1,511	—	1
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	23
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	21	2,204	3,940	162,013
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	783
20	Alberta	—	—	—	—	23,170
21	Saskatchewan	—	—	—	4,166	2,917
22	Manitoba	—	—	—	—	4,314
23	Ontario	—	—	2,916	—	41,750
24	Quebec	—	21	—	—	6,129
25	New Brunswick	8	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	8	21	2,916	4,166	79,063
27	Exports	—	—	—	—	59,765
28	Other deliveries(1,2)	—	—	—	9	626
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,227	24,642
30	Line pack fluctuation	—	—	—	1	5
31	Gas used in system	—	—	28	220	6,057
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 740	— 1,683	— 8,145
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	21	2,204	3,940	162,013

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14,73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,000(3)	85	278,860	...	278,860	Production originale brute	1
262	59	3,585	...	3,585	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37,738	26	275,275	...	275,275	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
227	—	25,996	...	25,996	Moins: gaz injecté et stocké	5
37,511	26	249,279	...	249,279	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
849	—	3,030	...	3,030	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
72	—	1,152	...	1,152	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
4,068	—	33,588	...	33,588	Pertes en cours de traitement	9a
1,343	26	14,650	...	14,650	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	220	...	220	Autres utilisations	10
— 42	—	— 1,214	...	— 1,214	Rectifications	11
31,221	—	197,853	...	197,853	Livraisons de gaz marchand	12
37,511	26	249,279	...	249,279	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand:</u>	14
426	—	27,406	...	27,406	Gisements	14a
30,795	—	170,447	...	170,447	Usines	14b
31,221	—	197,853	...	197,853	Total (14a + 14b)	15
10	—	1,541	...	1,541	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,350	1,350	Importations	17
1	—	24	1,107	1,131	Autres arrivages(1)	17a
31,232	—	199,418	2,457	201,875	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
10,290	—	11,073	—	11,073	Colombie-Britannique	19
—	—	23,170	3	23,173	Alberta	20
—	—	7,083	—	7,083	Saskatchewan	21
—	—	4,314	—	4,314	Manitoba	22
—	—	44,666	1,347	46,013	Ontario	23
—	—	6,150	—	6,150	Québec	24
—	—	8	—	8	Nouveau-Brunswick	25
10,290	—	96,464	1,350	97,814	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,067	—	79,832	—	79,832	Exportations	27
—	—	635	1,107	1,742	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	25,869	—	25,869	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
— 100	—	— 94	—	— 94	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,062	—	7,367	—	7,367	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 87	—	— 10,655	—	— 10,655	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,232	—	199,418	2,457	201,875	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,637 ^F	267,129	33,994	2,913(4)	311,394 ^F
February - Février ..	9	10	1,054	5,201	237,918	32,351	2,211(4)	278,754
March - Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914(4)	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695(4)	288,381
May - Mai	8	2	691	5,415	231,395	35,059	2,705(4)	275,275
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	40	39	5,351	27,767	1,246,518	172,826	13,438	1,465,979
Total May - 1974 - Mai	7	16	577	5,438	232,669	37,006	2,870(4)	278,583

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	222 ^F	662,887	4,810	667,919 ^F
February - Février	240	567,112	5,761	573,113
March - Mars	250	654,693	6,248	661,191
April - Avril	240	528,821	6,341	535,402
May - Mai	240	556,059	4,734	561,033
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,192	2,969,572	27,894	2,998,658
Total May - 1974 - Mai	265	578,843	5,747	584,855

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	44	22	240
Alberta	2,369	1,553	556,059
British Columbia - Colombie-Britannique	48	52	4,734
Canada	2,461	1,627	561,033
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	44	22	...
Alberta	2,369	1,553	...
British Columbia - Colombie-Britannique	48	52	...
Canada	2,461	1,627	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 162 million cubic feet and 2,517 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes all natural gas produced in the Yukon and Northwest Territories.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraisons directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 162 millions de pi³ et 2,517 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Y compris toute la production de gaz naturel du Yukon et des Territoires du Nord-Ouest.

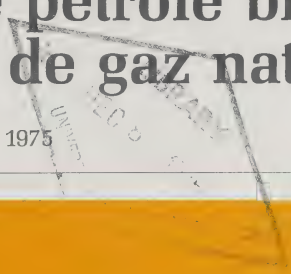
**Government
Publications**

Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 1975



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1975 - JUIN

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1975 - Octobre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 6

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

JUNE - 1975 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1975 amounted to 47,390,000 barrels or 1,579,667 barrels per day, a decrease of 13.5% or 247,166 barrels per day from June 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1975 is as follows; 27 million barrels (56.7%) were sent to Canadian refineries and 23 million barrels (48.1%) were exported. The 4.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24 million barrels, or 792,633 barrels per day.

Natural gas production increased 2.3% to 265,061 million cubic feet from 259,196 million cubic feet in June 1974.

The disposition of natural gas for June 1975, is as follows: 56.9 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 50.3 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.3 billion were exported; 78.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 3.2 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juin 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,390,000 barils ou 1,579,667 barils par jour, soit, par rapport à juin 1974, une diminution de 13.5 % ou de 247,166 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1975 se répartit de la manière suivante: 27 millions de barils (56.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23 millions de barils (48.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.8 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24 millions de barils ou 792,633 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 2.3 %, passant de 259,196 millions de pi³ à 265,061 millions de pi³ entre juin 1974 et juin 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 56.9 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.3 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.3 milliards ont été exportés et 78.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 3.2 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813
2	February	--	72	351	4,544 ^r
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May	1	70	367	4,011
6	June	--	57	361	5,514
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	3	382	2,225	28,712
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	-	-	-	11
15	February	-	-	-	10 ^r
16	March	-	-	-	15
17	April	-	-	-	15
18	May	-	-	-	12
19	June	-	-	-	15
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	-	-	-	78
	<u>Propane</u>				
27	January	-	-	-	49
28	February	-	-	-	39 ^r
29	March	-	-	-	46
30	April	-	-	-	45
31	May	-	-	-	44
32	June	-	-	-	45
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	-	-	-	268
	<u>Butanes</u>				
40	January	-	-	-	20
41	February	-	-	-	17 ^r
42	March	-	-	-	24
43	April	-	-	-	23
44	May	-	-	-	22
45	June	-	-	-	23
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	-	-	-	129
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	3	382	2,225	29,187
54	Total liquid hydrocarbons June 1975	--	57	361	5,597
55	Total liquid hydrocarbons June 1974	1	67	383	6,550

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,381	Février	2
35,589	1,391	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
30,061	1,143	29	35,682	Mai	5
35,935	1,118	75	43,060	Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
210,124	7,596	506	249,548	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,322	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
3,774	93	—	3,879	Mai	18
4,219	96	—	4,330	Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
26,544	599	—	27,221	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	36	—	2,781	Février	28
3,306	49	—	3,401	Mars	29
2,809	45	—	2,899	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
2,531	45	—	2,621	Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
16,739	259	—	17,266	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,821	Février	41
1,893	61	—	1,978	Mars	42
1,854	56	—	1,933	Avril	43
1,553	52	—	1,627	Mai	44
1,697	56	—	1,776	Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
10,718	327	—	11,174	Total cumulatif de l'année	52
264,125	8,781	506	305,209	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
44,382	1,315	75	51,787	Total d'hydrocarbures liquides Juin 1975	54
50,045	1,734	77	58,857	Total d'hydrocarbures liquides Juin 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
June 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	--	57	361	5,500	34,839
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	1,045
3	Less returned to formation	--	--	--	--	--
4	Total	--	57	361	5,500	35,884
5	Condensate	--	--	--	14	51
6	Pentanes plus	--	--	--	15	4,219
7	Net withdrawals	--	57	361	5,529	40,154
8	Imports
9	Total supply	--	57	361	5,529	40,154
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	--	325
12	Ontario	--	57	42	2,704	9,909
13	Manitoba	--	--	311	395	477
14	Saskatchewan	--	--	--	248	1,016
15	Alberta	--	--	--	--	6,926
16	British Columbia	--	--	--	--	3,164
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	Total	--	57	353	3,347	21,817
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	--	--	--	--	1,877
20	II	--	--	3	2,838	9,694
21	IV	--	--	--	--	3,021
22	V	--	--	--	--	5,310
23	Total	--	--	3	2,838	19,902
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	8	--	39	1,034	1,552
25	— Transporters'	--	--	25	4,510	33,647
26	Closing — Field and plant ..	8	--	48	1,034	1,511
27	— Transporters'	--	--	25	4,430	33,258
28	Net changes	--	--	9	-- 80	-- 430
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	12
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	9
31	Field and plant use	--	--	--	--	1,329
32	Losses and adjustments	--	--	-- 4	-- 576	-- 2,485
33	Total disposition	--	57	361	5,529	40,154

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juin 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,111	75	41,943	...	41,943	Pétrole brut	1
—	—	1,045	...	1,045	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,111	75	42,988	...	42,988	Total	4
7	—	72	...	72	Condensat	5
96	—	4,330	...	4,330	Pentanes plus	6
1,214	75	47,390	...	47,390	Prélèvement net	7
...	23,779	23,779	Importations	8
1,214	75	47,390	23,779	71,169	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	9,717	9,717	Provinces Atlantiques	10
—	—	325	14,066	14,391	Québec	11
—	—	12,712	—	12,712	Ontario	12
—	—	1,183	—	1,183	Manitoba	13
—	—	1,264	—	1,264	Saskatchewan	14
—	—	6,926	—	6,926	Alberta	15
1,201	—	4,365	—	4,365	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,201	90	26,865	23,783	50,648	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	1,877	—	1,877	District I	19
—	—	12,535	—	12,535	II	20
—	—	3,021	—	3,021	IV	21
62	—	5,372	—	5,372	V	22
62	—	22,805	—	22,805	Total	23
					<u>Stocks</u>	
47	57	2,737	—	2,737	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,303	—	39,485	367	39,852	— Transporteurs	25
37	41	2,679	—	2,679	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,388	—	39,101	367	39,468	— Transporteurs	27
75	— 16	— 442	—	— 442	Variations nettes	28
—	—	12	—	12	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1	—	10	—	10	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
4	—	1,333	—	1,333	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 129	1	— 3,193	— 4	— 3,197	Pertes et rectifications	32
1,214	75	47,390	23,779	71,169	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
June 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		MMcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	1	1,069	5,640	226,307
2	Less field flared and waste	—	—	—	815	2,811
3	Net new production (1 - 2)	6	1	1,069	4,825	223,496
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	28,900
6	Net withdrawals	6	1	1,069	4,825	194,596
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	2,592
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	873
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	28,621
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	12,875
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	— 2	593	— 1,816
12	Deliveries of marketable gas	6	1	1,071	3,392	151,451
13	Total disposition	6	1	1,069	4,825	194,596
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	797	131,081
14b	Fields	6	1	1,071	2,595	20,370
15	Total (14a + 14b)	6	1	1,071	3,392	151,451
16	Receipts from distributor storage	—	17	2,105	28	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	3
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)	6	18	3,176	3,420	151,454
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	709
20	Alberta	—	—	—	—	19,304
21	Saskatchewan	—	—	—	3,939	1,271
22	Manitoba	—	—	—	—	3,031
23	Ontario	—	—	3,137	—	32,745
24	Quebec	—	18	—	—	5,409
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	18	3,137	3,939	62,469
27	Exports	—	—	—	—	56,483
28	Other deliveries (1,2)	—	—	—	19	269
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	592	29,275
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 4	— 335
31	Pipeline fuel	—	—	36	65	5,726
32	Pipeline losses, etc.	—	—	3	— 1,191	— 2,433
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)	6	18	3,176	3,420	151,454

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
35,900(3)	160	269,083	...	269,083	Production originale brute	1
254	141	4,021	...	4,021	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
35,646	19	265,062	...	265,062	Production originale nette (1 - 2)	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
209	—	29,109	...	29,109	Moins: gaz injecté et stocké	5
35,437	19	235,953	...	235,953	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
765	—	3,577	...	3,577	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
19	—	912	...	912	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,833	—	32,644	...	32,644	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,452	—	14,517	...	14,517	Pertes en cours de traitement	9a
—	19	239	...	239	Autres emplois et utilisations	9b
— 349	—	— 1,574	...	— 1,574	Autres utilisations	10
29,717	—	185,638	...	185,638	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
35,437	19	235,953	...	235,953	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
29,307	—	161,185	...	161,185	Arrivages de gaz marchand	14
410	—	24,453	...	24,453	Usines	14a
					Gisements	14b
29,717	—	185,638	...	185,638	Total (14a + 14b)	15
—	—	2,150	...	2,150	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,393	1,393	Importations	17
1	—	4	1,195	1,199	Autres arrivages(1)	17a
29,718	—	187,792	2,588	190,380	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
8,842	—	9,551	—	9,551	Colombie-Britannique	19
—	—	19,304	1	19,305	Alberta	20
—	—	5,210	—	5,210	Saskatchewan	21
—	—	3,031	—	3,031	Manitoba	22
—	—	35,882	1,392	37,274	Ontario	23
—	—	5,427	—	5,427	Québec	24
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	25
8,842	—	78,411	1,393	79,804	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,832	—	76,315	—	76,315	Exportations	27
—	—	288	1,195	1,483	Autres livraisons (1,2)	28
48	—	29,915	—	29,915	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs	29
98	—	— 241	—	— 241	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
933	—	6,760	—	6,760	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 35	—	— 3,656	—	— 3,656	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
29,718	—	187,792	2,588	190,380	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
MMcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F - million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,637	267,129	33,994	2,913(4)	311,394 ^F
February - Février ..	9	10	1,054	5,998 ^F	237,918	32,351	2,211(4)	279,551
March - Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914(4)	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695(4)	288,381
May - Mai	8	2	691	5,415	231,395	35,059	2,705(4)	275,275
June - Juin	6	1	1,069	4,825	223,496	33,276	2,389(4)	265,062
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	46	40	6,420	33,389	1,470,014	206,102	15,827	1,731,838
Total June - 1974 - Juin	6	12	562	4,844	218,887	32,084	3,070	259,465

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	222	662,887	4,810	667,919
February - Février	255 ^F	567,112	5,761	573,128 ^F
March - Mars	250	654,693	6,248	661,191
April - Avril	240	528,821	6,341	535,402
May - Mai	240	556,059	4,734	561,033
June - Juin	240	503,716	5,164	509,120
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,447	3,473,288	33,058	3,507,793
Total June - 1974 - Juin	1,472	3,774,242	32,530	3,808,244

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
June 1975

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juin 1975

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels —	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	45	23	240
Alberta	2,531	1,697	503,716
British Columbia — Colombie-Britannique	45	56	5,164
Canada	2,621	1,776	509,120
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	44	23	240
Alberta	2,531	1,697	503,716
British Columbia — Colombie-Britannique	45	56	5,164
Canada	2,621	1,776	509,120

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 168 million cubic feet and 2,202 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes all natural gas produced in the Yukon and Northwest Territories.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraisons directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 168 millions de pi³ et 2,202 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Y compris toute la production de gaz naturel du Yukon et des Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

JULY 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 1975

Commercial
Publication



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

JULY - 1975 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1975 - Novembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 7

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

JULY - 1975 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1975 amounted to 49,796,000 barrels or 1,606,000 barrels per day, a decrease of 11.5% or 210,000 barrels per day from July 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1975 is as follows; 28 million barrels (55.8%) were sent to Canadian refineries and 23 million barrels (46.2%) were exported. The 2.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20 million barrels, or 637,000 barrels per day.

Natural gas production increased 5.6% to 278,379 million cubic feet from 263,642 million cubic feet in July 1974.

The disposition of natural gas for July 1975, is as follows: 69.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 54.6 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 78.0 billion were exported; 70.2 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juillet 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,796,000 barils ou 1,606,000 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1974, une diminution de 11.5 % ou de 210,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1975 se répartit de la manière suivante: 28 millions de barils (55.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23 millions de barils (46.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 20 millions de barils ou 637,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 5.6 %, passant de 263,642 million de pi³ à 278,379 million de pi³ entre juillet 1974 et juillet 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 69.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.6 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 78.0 milliards ont été exportés et 70.2 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.5 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813
2	February	--	72	351	4,544
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May	1	70	367	4,011
6	June	--	57	361	5,514
7	July	1	65	368	5,714
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	4	447	2,593	34,426
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May	--	--	--	12
19	June	--	--	--	15
20	July	--	--	--	16
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	94
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	49
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	46
30	April	--	--	--	45
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	45
33	July	--	--	--	44
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	312
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	20
41	February	--	--	--	17
42	March	--	--	--	24
43	April	--	--	--	23
44	May	--	--	--	22
45	June	--	--	--	23
46	July	--	--	--	22
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	151
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	4	447	2,593	34,983
54	Total liquid hydrocarbons July 1975	1	65	368	5,796
55	Total liquid hydrocarbons July 1974	1	62	394	6,739

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,381	Février	2
35,589	1,391	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
30,061	1,143	29	35,682	Mai	5
35,935	1,118	75	43,060	Juin	6
37,740	1,145	124	45,157	Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
247,864	8,741	630	294,705	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,322	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
3,774	93	—	3,879	Mai	18
4,219	96	—	4,330	Juin	19
4,532	91	—	4,639	Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
31,076	690	—	31,860	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	36	—	2,781	Février	28
3,306	49	—	3,401	Mars	29
2,809	45	—	2,899	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
2,531	45	—	2,621	Juin	32
2,748	41	—	2,833	Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
19,487	300	—	20,099	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,821	Février	41
1,893	61	—	1,978	Mars	42
1,854	56	—	1,933	Avril	43
1,553	52	—	1,627	Mai	44
1,697	56	—	1,776	Juin	45
1,847	54	—	1,923	Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
12,565	381	—	13,097	Total cumulatif de l'année	52
310,992	10,112	630	359,761	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
46,867	1,331	124	54,552	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1975	54
51,508	1,733	104	60,541	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
July 1975

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	65	368	5,700	36,531
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,151
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	65	368	5,700	37,682
5	Condensate	—	—	—	14	58
6	Pentanes plus	—	—	—	16	4,532
7	Net withdrawals	1	65	368	5,730	42,272
8	Imports
9	Total supply	1	65	368	5,730	42,272
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	93
12	Ontario	—	65	43	2,550	11,206
13	Manitoba	—	—	331	341	829
14	Saskatchewan	—	—	—	283	854
15	Alberta	—	—	—	—	6,856
16	British Columbia	—	—	—	—	2,946
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	65	374	3,174	22,784
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,418
20	II	—	—	3	3,254	9,445
21	IV	—	—	—	—	2,610
22	V	—	—	—	—	5,228
23	Total	—	—	3	3,254	19,701
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening: Field and plant	8	—	48	1,034	1,511
25	Transporters'	—	—	25	4,430	33,258
26	Closing: Field and plant	9	—	38	1,034	1,524
27	Transporters'	—	—	25	4,410	33,454
28	Net changes	1	—	— 10	— 20	209
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	142
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	4
31	Field and plant use	—	—	—	—	101
32	Losses and adjustments	—	—	1	— 678	— 669
33	Total disposition	1	65	368	5,730	42,272

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,136	124	43,925	...	43,925	Pétrole brut	1
—	—	1,151	...	1,151	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	—	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,136	124	45,076	...	45,076	Total	4
9	—	81	...	81	Condensat	5
91	—	4,639	...	4,639	Pentanes plus	6
1,236	124	49,796	...	49,796	Prélèvement net	7
...	19,735	19,735	Importations	8
1,236	124	49,796	19,735	69,531	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	2,111	2,111	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	93	17,624	17,717	Québec	11
—	—	13,864	—	13,864	Ontario	12
—	—	1,501	—	1,501	Manitoba	13
—	—	1,137	—	1,137	Saskatchewan	14
—	—	6,856	—	6,856	Alberta	15
1,268	—	4,214	—	4,214	Colombie-Britannique	16
—	94	94	—	94	Territoires du Nord-Ouest	17
1,268	94	27,759	19,735	47,494	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					Petroleum administration:	
—	—	2,418	—	2,418	District I	19
—	—	12,702	—	12,702	II	20
—	—	2,610	—	2,610	IV	21
39	—	5,267	—	5,267	V	22
39	—	22,997	—	22,997	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
37	41	2,679	—	2,679	Début d'exercice:	
1,388	—	39,101	367	39,468	Gisements et usines de traite- ment.	24
					Transporteurs	25
20	71	2,696	—	2,696	Fin d'exercice:	
1,328	—	39,217	367	39,584	Gisements et usines de traite- ment.	26
					Transporteurs ...	27
— 77	30	133	—	133	Variations nettes	28
—	—	142	—	142	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	6	—	6	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
3	—	104	—	104	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
1	—	— 1,345	—	— 1,345	Pertes et rectifications	32
1,236	124	49,796	19,735	69,531	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	1	913	4,640	244,242
2	Less field flared and waste	—	—	—	500	3,350
3	Net new production	7	1	913	4,140	240,892
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,545
6	Net withdrawals	7	1	913	4,140	210,347
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	2,738
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,153
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	32,566
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	13,776
10	Other uses	—	—	—	180	—
11	Adjustment	2	—	—	222	— 2,794
12	Deliveries of marketable gas	5	1	913	3,118	162,908
13	Total disposition	7	1	913	4,140	210,347
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	—	—	—	777	143,503
14b	Plants	5	1	913	2,341	19,400
15	Total (14a + 14b)	5	1	913	3,118	162,903
16	Receipts from distributor storage	—	19	858	—	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	5
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5	20	1,771	3,118	162,908
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	574
20	Alberta	—	—	—	—	18,092
21	Saskatchewan	—	—	—	2,179	2,037
22	Manitoba	—	—	—	—	2,389
23	Ontario	—	—	1,711	—	31,297
24	Quebec	—	20	—	—	4,444
25	New Brunswick	5	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	5	20	1,711	2,179	58,833
27	Exports	—	—	—	—	60,077
28	Other deliveries(1,2)	—	—	—	18	272
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,606	37,485
30	Line pack fluctuation	—	—	—	2	— 66
31	Gas used in system	—	—	62	69	7,033
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 2	— 756	— 726
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5	20	1,771	3,118	162,908

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
juillet 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources - Total de source canadienne	Total foreign sources - Total de source étrangère	Total all sources - Total général		No
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
32,688(3)	243	282,734	...	282,734	Production originale brute	1
282	223	4,355	...	4,355	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
32,406	20	278,379	...	278,379	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
221	-	30,766	...	30,766	Moins: gaz injecté et stocké	5
32,185	20	247,613	...	247,613	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,548	-	4,506	...	4,506	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
27	-	1,200	...	1,200	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,242	-	35,998	...	35,998	Pertes en cours de traitement	9a
1,331	-	15,297	...	15,297	Autres emplois et utilisations	9b
-	20	200	...	200	Autres utilisations	10
- 47	-	- 2,617	...	- 2,617	Rectifications	11
26,084	-	193,029	...	193,029	Livraisons de gaz marchand	12
32,185	20	247,613	...	247,613	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
25,659	-	169,939	...	169,939	Gisements	14a
425	-	23,085	...	23,085	Usines	14b
26,084	-	193,024	...	193,024	Total (14a + 14b)	15
-	-	877	...	877	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	1,422	1,422	Importations	17
--	-	5	1,095	1,100	Autres arrivages(1)	17a
26,084	-	193,906	2,517	196,423	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
7,468	-	8,042	-	8,042	Colombie-Britannique	19
-	-	18,092	1	18,093	Alberta	20
-	-	4,216	-	4,216	Saskatchewan	21
-	-	2,389	-	2,389	Manitoba	22
-	-	33,008	1,421	34,429	Ontario	23
-	-	4,464	-	4,464	Québec	24
-	-	5	-	5	Nouveau-Brunswick	25
7,468	-	70,216	1,422	71,638	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
17,903	-	77,980	...	77,980	Exportations	27
-	-	290	1,095	1,385	Autres livraisons(1,2)	28
86	-	39,177	...	39,177	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
- 72	-	- 136	...	- 136	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
702	-	7,866	...	7,866	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 3	-	- 1,487	...	- 1,487	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
26,084	-	193,906	2,517	196,423	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
MMcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F — millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,637	267,129	33,994	2,913	311,394
February - Février ..	9	10	1,054	5,998	237,918	32,351	2,211	279,551
March - Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695	288,381
May - Mai	8	2	691	5,415	231,395	35,059	2,705	275,275
June - Juin	6	1	1,069	4,825	223,496	33,276	2,389	265,062
July - Juillet	7	1	913	4,140	240,892	29,680	2,746	278,379
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	53	41	7,333	37,529	1,710,906	235,782	18,573	2,010,217
Total July - 1974 - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,488	2,868	263,986

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier	222	662,887	4,810	667,919
February - Février	255	567,112	5,761	573,128
March - Mars	250	654,693	6,248	661,191
April - Avril	240	528,821	6,341	535,402
May - Mai	240	556,059	4,734	561,033
June - Juin	240	503,716	5,164	509,120
July - Juillet	240	599,629	5,572	605,441
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,687	4,072,917	38,630	4,113,234
Total July - 1974 - Juillet	267	626,438	—	626,708

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
July 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juillet 1975

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	44	22	240
Alberta	2,748	1,847	599,629
British Columbia — Colombie-Britannique	41	54	5,572
Canada	2,833	1,923	605,441
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	44	22	...
Alberta	2,748	1,847	...
British Columbia — Colombie-Britannique	41	54	...
Canada	2,833	1,923	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 161 million cubic feet and 2,565 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraisons directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 161 millions de pi³ et 2,565 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.



Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1975



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

AUGUST - 1975 - AOÛT

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1976 - Mars
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 8

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

AUGUST - 1975 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1975 amounted to 50,875,000 barrels or 1,641,000 barrels per day, a decrease of 10.0% or 159,000 barrels per day from August 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1975 is as follows: 27.2 million barrels (53.5%) were sent to Canadian refineries and 23.2 million barrels (45.6%) were exported. The 0.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 28.9 million barrels, or 933,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 2.8% to 266,347 million cubic feet from 274,089 million cubic feet in August 1974.

The disposition of natural gas for August 1975, is as follows: 58.5 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 54.8 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 74.3 billion were exported; 70.9 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 7.8 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En août 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 50,875,000 barils ou 1,641,000 barils par jours, soit, par rapport à août 1974, une diminution de 10.0 % ou de 159,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1975 se répartit de la manière suivante: 27.2 millions de barils (53.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23.2 millions de barils (45.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 28.9 millions de barils ou 933,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.8 %, passant de 274,089 million de pi³ à 266,347 million de pi³ entre août 1974 et août 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 58.5 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.8 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 74.3 milliards ont été exportés et 70.9 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 7.8 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813
2	February	--	72	351	4,544
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,811
5	May	1	70	367	4,011
6	June	--	57	361	5,514
7	July	1	65	368	5,714
8	August	1	56	371	5,967
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	5	503	2,964	40,393
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May	--	--	--	12
19	June	--	--	--	15
20	July	--	--	--	16
21	August	--	--	--	21
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	115
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	49
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	44 ^r
30	April	--	--	--	38 ^r
31	May	--	--	--	44 ^r
32	June	--	--	--	49 ^r
33	July	--	--	--	51 ^r
34	August	--	--	--	54
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	368
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	20
41	February	--	--	--	17
42	March	--	--	--	19 ^r
43	April	--	--	--	17 ^r
44	May	--	--	--	20 ^r
45	June	--	--	--	21 ^r
46	July	--	--	--	21 ^r
47	August	--	--	--	23
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	158
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	5	503	2,964	41,034
54	Total liquid hydrocarbons August 1975	1	56	371	6,065
55	Total liquid hydrocarbons August 1974	1	60	410	5,926

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,381	Février	2
35,589	1,391	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
30,061	1,143	29	35,682	Mai	5
35,935	1,118	75	43,060	Juin	6
37,740	1,145	124	45,157	Juillet	7
38,837	1,140	116	46,488	Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
286,701	9,881	746	341,193	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,322	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
3,774	93	—	3,879	Mai	18
4,219	96	—	4,330	Juin	19
4,532	91	—	4,639	Juillet	20
4,262	89	—	4,372	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
35,338	779	—	36,232	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	36	—	2,781	Février	28
3,306	49	—	3,399 ^r	Mars	29
2,809	45	—	2,892 ^r	Avril	30
2,369	48	—	2,461 ^r	Mai	31
2,531	45	—	2,625 ^r	Juin	32
2,748	41	—	2,840 ^r	Juillet	33
2,792	45	—	2,891	Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
22,279	345	—	22,992	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,821	Février	41
1,893	61	—	1,973 ^r	Mars	42
1,854	56	—	1,927 ^r	Avril	43
1,553	52	—	1,625 ^r	Mai	44
1,697	56	—	1,774 ^r	Juin	45
1,847	54	—	1,922 ^r	Juillet	46
1,843	48	—	1,914	Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
14,408	429	—	14,995	Total cumulatif de l'année	52
358,726	11,434	746	415,412	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
47,734	1,322	116	55,665	Total d'hydrocarbures liquides août 1975	54
51,296	1,744	103	59,540	Total d'hydrocarbures liquides août 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
August 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	56	371	5,967	37,103
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,676
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	56	371	5,967	38,779
5	Condensate	—	—	—	15	58
6	Pentanes plus	—	—	—	21	4,262
7	Net withdrawals	1	56	371	6,003	43,099
8	Imports
9	Total supply	1	56	371	6,003	43,099
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	55	42	2,151	10,130
13	Manitoba	—	—	326	212	869
14	Saskatchewan	—	—	—	379	1,063
15	Alberta	—	—	—	—	7,681
16	British Columbia	—	—	—	—	2,980
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	55	368	2,742	22,723
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	1,909
20	II	—	—	4	3,378	10,091
21	IV	—	—	—	—	2,644
22	V	—	—	—	—	5,150
23	Total	—	—	4	3,378	19,794
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening:					
	Field and plant	8	—	38	694	1,524
25	Transporters'	—	—	25	4,410	33,454
26	Closing:					
	Field and plant	9	—	38	666	1,628
27	Transporters'	—	—	23	4,421	33,977
28	Net changes	1	—	— 2	— 17	627
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	94
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	7
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 106
32	Losses and adjustments	—	1	1	— 100	— 40
33	Total disposition	1	56	371	6,003	43,099

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, août 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,132	116	44,746	...	44,746	Pétrole brut	1
—	—	1,676	...	1,676	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	—	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,132	116	46,422	...	46,422	Total	4
8	—	81	...	81	Condensat	5
89	—	4,372	...	4,372	Pentanes plus	6
1,229	116	50,875	...	50,875	Prélèvement net	7
...	28,933	28,933	Importations	8
1,229	116	50,875	28,933	79,808	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	14,559	14,559	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	14,291	14,291	Québec	11
—	—	12,378	83	12,461	Ontario	12
—	—	1,407	—	1,407	Manitoba	13
—	—	1,442	—	1,442	Saskatchewan	14
—	—	7,681	—	7,681	Alberta	15
1,247	—	4,227	—	4,227	Colombie-Britannique	16
—	95	95	—	95	Territoires du Nord-Ouest	17
1,247	95	27,230	28,933	56,163	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					<u>Petroleum administration:</u>	
—	—	1,909	—	1,909	District I	19
—	—	13,473	—	13,473	II	20
—	—	2,644	—	2,644	IV	21
37	—	5,187	—	5,187	V	22
37	—	23,213	—	23,213	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
					<u>Début d'exercice:</u>	
20	71	2,355	—	2,355	Gisements et usines de traitement	24
1,328	—	39,217	367	39,584	Transporteurs	25
					<u>Fin d'exercice:</u>	
18	92	2,451	—	2,451	Gisements et usines de traitement	26
1,348	—	39,769	367	40,136	Transporteurs	27
18	21	648	—	648	Variations nettes	28
—	—	94	—	94	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1	—	8	—	8	Carburant consommé par les pipe-lines	30
1	—	— 105	—	— 105	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 75	—	— 213	—	— 213	Pertes et rectifications	32
1,229	116	50,875	28,933	79,808	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
August 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	1	800	3,772	236,863
2	Less field flared and waste	—	—	—	767	3,158
3	Net new production	7	1	800	3,005	233,705
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	28,969
6	Net withdrawals	7	1	800	3,005	204,736
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	452	3,197
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	42	1,007
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	135	31,914
9b	Other disposition and uses	—	—	—	215	13,550
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	146	— 943
12	Deliveries of marketable gas	7	1	800	2,015	156,011
13	Total disposition	7	1	800	3,005	204,736
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	7	1	800	1,062	20,060
14b	Plants	—	—	—	953	135,951
15	Total (14a + 14b)	7	1	800	2,015	156,011
16	Receipts from distributor storage	—	23	204	30	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	24	1,004	2,045	156,018
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	580
20	Alberta	—	—	—	—	17,692
21	Saskatchewan	—	—	—	615	3,233
22	Manitoba	—	—	—	—	1,821
23	Ontario	—	—	811	—	33,007
24	Quebec	—	24	—	—	5,271
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	24	811	615	61,604
27	Exports	—	—	—	—	58,967
28	Other deliveries(1,2)	—	—	—	21	345
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,031	28,574
30	Line pack fluctuation	—	—	—	17	— 609
31	Gas used in system	—	—	43	75	5,654
32	Pipeline losses, etc.	1	—	150	286	1,483
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	24	1,004	2,045	156,018

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
août 1975

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
29,134 (3)	224	270,801	...	270,801	Production originale brute	1
327	202	4,454	...	4,454	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
28,807	22	266,347	...	266,347	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
212	—	29,181	...	29,181	Moins: gaz injecté et stocké	5
28,595	22	237,166	...	237,166	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
813	—	4,462	...	4,462	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
23	—	1,072	...	1,072	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	9
2,827	—	34,876	...	34,876	Pertes en cours de traitement	9a
1,496	—	15,261	...	15,261	Autres emplois et utilisations	9b
—	22	22	...	22	Autres utilisations	10
— 123	—	— 920	...	— 920	Rectifications	11
23,559	—	182,393	...	182,393	Livraisons de gaz marchand	12
28,595	22	237,166	...	237,166	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
202	—	22,132	...	22,132	Gisements	14a
23,357	—	160,261	...	160,261	Usines	14b
23,559	—	182,393	...	182,393	Total (14a + 14b)	15
8	—	265	...	265	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,117	1,117	Importations	17
—	—	7	1,335	1,342	Autres arrivages(1)	17a
23,567	—	182,665	2,452	185,117	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
7,835	—	8,415	—	8,415	Colombie-Britannique	19
—	—	17,692	1	17,693	Alberta	20
—	—	3,848	—	3,848	Saskatchewan	21
—	—	1,821	—	1,821	Manitoba	22
—	—	33,818	1,116	34,934	Ontario	23
—	—	5,295	—	5,295	Québec	24
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	25
7,835	—	70,895	1,117	72,012	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
15,305	—	74,272	...	74,272	Exportations	27
—	—	366	1,335	1,701	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	29,605	...	29,605	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
— 139	—	— 731	...	— 731	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
504	—	6,276	...	6,276	Gaz consommé dans les réseaux	31
62	—	1,982	...	1,982	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
23,567	—	182,665	2,452	185,117	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
MMcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F — millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January — Janvier ...	8	11	702	6,637	267,129	33,994	2,913	311,394
February — Février ..	9	10	1,054	5,998	237,918	32,351	2,211	279,551
March — Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914	312,175
April — Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695	288,381
May — Mai	8	2	691	5,415	231,395	35,059	2,705	275,275
June — Juin	6	1	1,069	4,825	223,496	33,276	2,389	265,062
July — Juillet	7	1	913	4,140	240,892	29,680	2,746	278,379
August — Août	7	1	800	3,005	233,705	26,422	2,407	266,347
September — Septembre								
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	60	42	8,133	40,534	1,944,611	262,204	20,980	2,276,564
Total August — 1974 — Total — Août	6	14	577	3,200	239,057	28,471	2,764	274,089

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	222	662,887	4,810	667,919
February — Février	255	567,112	5,761	573,128
March — Mars	235 [†]	654,693	6,248	661,176 [†]
April — Avril	191 [†]	528,821	6,341	535,353 [†]
May — Mai	48 [†]	556,059	4,734	560,841 [†]
June — Juin	198 [†]	503,716	5,164	509,078 [†]
July — Juillet	254 [†]	599,629	5,572	605,455 [†]
August — Août	267	599,021	4,712	604,000
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	1,670	4,671,938	43,342	4,716,950
Total August — 1974 — Août	282	664,013	5,405	669,700

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	54	23	267
Alberta	2,796	1,843	599,021
British Columbia — Colombie-Britannique	45	48	4,712
Canada	2,895	1,914	604,000
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	4	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	4	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	54	23	...
Alberta	2,792	1,843	...
British Columbia — Colombie-Britannique	45	48	...
Canada	2,891	1,914	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 174 million cubic feet and 2,211 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.

RENVIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 174 millions de pi³ et 2,211 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

SEPTEMBER 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

SEPTEMBRE 1975



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1975 - SEPTEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1976 - Mai
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 9

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^p preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^p nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

SEPTEMBER - 1975 - SEPTEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1975 amounted to 50,961,000 barrels or 1,699,000 barrels per day, a decrease of 3.3% or 58,000 barrels per day from September 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1975 is as follows: 28.3 million barrels (55.5 %) were sent to Canadian refineries and 22.5 million barrels (44.2%) were exported. The 0.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20.2 million barrels, or 673,000 barrels per day.

Natural gas production increased 2.5% to 260,082 million cubic feet from 253,714 million cubic feet in September, 1974.

The disposition of natural gas for September 1975, is as follows: 47.3 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 49.0 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 72.9 billion were exported; 79.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 11.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En septembre, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 50,961,000 barils ou 1,699,000 par jour, soit, par rapport à septembre 1974, une diminution de 3.3 % ou de 58,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1975 se répartit de la manière suivante: 28.3 millions de barils (55.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 22.5 millions de barils (44.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 20.2 millions de barils ou 673,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 2.5 %, passant de 253,714 million de pi³ à 260,082 million de pi³ entre septembre 1974 et septembre 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 47.3 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.0 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 72.9 milliards ont été exportés et 79.0 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 11.9 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813
2	February	--	72	351	4,544
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May	1	70	367	4,011
6	June	--	57	361	5,514
7	July	1	65	368	5,714
8	August	1	56	371	5,982 ^r
9	September	1	53	362	4,894
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	6	556	3,326	45,302
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May	--	--	--	12
19	June	--	--	--	15
20	July	--	--	--	16
21	August	--	--	--	21
22	September	--	--	--	19
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	134
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	49
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	44
30	April	--	--	--	38
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	49
33	July	--	--	--	51
34	August	--	--	--	54
35	September	--	--	--	49
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	417
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	20
41	February	--	--	--	17
42	March	--	--	--	19
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	21
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	20
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	178
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	6	556	3,326	46,031
54	Total liquid hydrocarbons September 1975	1	53	362	4,982
55	Total liquid hydrocarbons September 1974	1	58	392	5,195

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territoires — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,381	Février	2
35,589	1,391	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
30,061	1,143	29	35,682	Mai	5
35,935	1,118	75	43,060	Juin	6
37,740	1,145	124	45,157	Juillet	7
38,837	1,140	116	46,503 ²	Août	8
40,348	1,081	118	46,857	Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
327,049	10,962	864	388,065	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,322	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
3,774	93	—	3,879	Mai	18
4,219	96	—	4,330	Juin	19
4,532	91	—	4,639	Juillet	20
4,262	89	—	4,372	Août	21
3,996	89	—	4,104	Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
39,334	868	—	40,336	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	36	—	2,781	Février	28
3,306	49	—	3,399	Mars	29
2,809	45	—	2,892	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
2,531	45	—	2,625	Juin	32
2,748	41	—	2,840	Juillet	33
2,792	45	—	2,891	Août	34
2,705	33	—	2,787	Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
24,984	378	—	25,779	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,821	Février	41
1,893	61	—	1,973	Mars	42
1,854	56	—	1,927	Avril	43
1,553	52	—	1,625	Mai	44
1,697	56	—	1,774	Juin	45
1,847	54	—	1,922	Juillet	46
1,843	48	—	1,914	Août	47
1,774	45	—	1,839	Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
16,182	474	—	16,834	Total cumulatif de l'année	52
407,549	12,682	864	471,014	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
48,823	1,248	118	55,587	Total d'hydrocarbures liquides septembre 1975	54
49,358	1,688	112	56,804	Total d'hydrocarbures liquides septembre 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
September 1975

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	53	362	4,881	38,633
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,652
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	53	362	4,881	40,285
5	Condensate	—	—	—	13	63
6	Pentanes plus	—	—	—	19	3,996
7	Net withdrawals	1	53	362	4,913	44,344
8	Imports
9	Total supply	1	53	362	4,913	44,344
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	53	348	2,222	10,741
13	Manitoba	—	—	11	267	689
14	Saskatchewan	—	—	—	326	985
15	Alberta	—	—	—	—	7,990
16	British Columbia	—	—	—	—	3,215
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	53	359	2,815	23,620
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	1,996
20	II	—	—	4	2,383	10,411
21	IV	—	—	—	—	2,615
22	V	—	—	—	—	5,078
23	Total	—	—	4	2,383	20,100
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening:					
	Field and plant	10	—	38	666	1,628
25	Transporters'	—	—	23	4,421	33,977
26	Closing:					
	Field and plant	2	—	38	640	1,632
27	Transporters'	—	—	25	4,337	34,618
28	Net changes	— 8	—	2	— 110	645
29	Deliveries to other purchasers	9	—	—	—	124
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	5
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 36
32	Losses and adjustments	—	—	— 3	— 175	— 114
33	Total disposition	1	53	362	4,913	44,344

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, septembre 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,073	118	45,121	...	45,121	Pétrole brut	1
—	—	1,652	...	1,652	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,073	118	46,773	...	46,773	Total	4
8	—	84	...	84	Condensat	5
89	—	4,104	...	4,104	Pentanes plus	6
1,170	118	50,961	...	50,961	Prélèvement net	7
...	20,185	20,185	Importations	8
1,170	118	50,961	20,185	71,146	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	9,684	9,684	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	10,418	10,418	Québec	11
—	—	13,364	83	13,447	Ontario	12
—	—	967	—	967	Manitoba	13
—	—	1,311	—	1,311	Saskatchewan	14
—	—	7,990	—	7,990	Alberta	15
1,331	—	4,546	—	4,546	Colombie-Britannique	16
—	92	92	—	92	Territoires du Nord-Ouest	17
1,331	92	28,270	20,185	48,455	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					<u>Petroleum administration:</u>	
—	—	1,996	—	1,996	District I	19
—	—	12,798	—	12,798	II	20
—	—	2,615	—	2,615	IV	21
39	—	5,117	—	5,117	V	22
39	—	22,526	—	22,526	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
18	92	2,452	—	2,452	Début d'exercice:	
1,348	—	39,769	367	40,136	Gisements et usines de traite- ment.	24
					Transporteurs	25
10	118	2,440	—	2,440	Fin d'exercice:	
1,168	—	40,148	367	40,515	Gisements et usines de traite- ment.	26
— 188	26	367	—	367	Transporteurs	27
					Variations nettes	28
—	—	133	—	133	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	7	—	7	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	—	— 31	—	— 31	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 19	—	— 311	—	— 311	Pertes et rectifications	32
1,170	118	50,961	20,185	71,146	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
September 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	1	660	4,574	229,488
2	Less field flared and waste	—	—	—	643	3,981
3	Net new production	7	1	660	3,931	225,507
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,612
6	Net withdrawals	7	1	660	3,931	194,895
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	409	1,405
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	29	1,666
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	121	29,542
9b	Other disposition and uses	—	—	—	214	12,925
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	— 2	— 9	— 1,465
12	Deliveries of marketable gas	7	1	662	3,167	150,822
13	Total disposition	7	1	660	3,931	194,895
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	7	1	662	2,237	17,745
14b	Plants	—	—	—	930	133,077
15	Total (14a + 14b)	7	1	662	3,167	150,822
16	Receipts from distributor storage	—	31	761	63	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	5
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	32	1,423	3,230	150,827
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	431
20	Alberta	—	—	—	—	18,760
21	Saskatchewan	—	—	—	2,038	2,227
22	Manitoba	—	—	—	—	2,204
23	Ontario	—	—	1,066	—	37,621
24	Quebec	—	32	—	—	5,806
25	New Brunswick	5	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	5	32	1,066	2,038	67,049
27	Exports	—	—	—	—	56,816
28	Other deliveries(1,2)	—	—	—	—	343
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	668	16,679
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 35	463
31	Gas used in system	—	—	34	72	5,546
32	Pipeline losses, etc.	2	—	323	487	3,931
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	32	1,423	3,230	150,827

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
30,264(3)	229	265,223	...	265,223	Production originale brute	1
310	207	5,141	...	5,141	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
29,954	22	260,082	...	260,082	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
182	—	30,794	...	30,794	Moins: gaz injecté et stocké	5
29,772	22	229,288	...	229,288	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
635	—	2,449	...	2,449	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
70	—	1,765	...	1,765	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,140	—	32,803	...	32,803	Pertes en cours de traitement	9a
1,952	—	15,091	...	15,091	Autres emplois et utilisations	9b
—	22	22	...	22	Autres utilisations	10
— 1,611	—	— 3,087	...	— 3,087	Rectifications	11
25,586	—	180,245	...	180,245	Livraisons de gaz marchand	12
29,772	22	229,288	...	229,288	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
174	—	20,826	...	20,826	Gisements	14a
25,412	—	159,419	...	159,419	Usines	14b
25,586	—	180,245	...	180,245	Total (14a + 14b)	15
8	—	863	...	863	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	896	896	Importations	17
1	—	6	1,256	1,262	Autres arrivages(1)	17a
25,595	—	181,114	2,152	183,266	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
8,803	—	9,234	—	9,234	Colombie-Britannique	19
—	—	18,760	1	18,761	Alberta	20
—	—	4,265	—	4,265	Saskatchewan	21
—	—	2,204	—	2,204	Manitoba	22
—	—	38,687	895	39,582	Ontario	23
—	—	5,838	—	5,838	Québec	24
—	—	5	—	5	Nouveau-Brunswick	25
8,803	—	78,993	896	79,889	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
16,045	—	72,861	—	72,861	Exportations	27
—	—	343	1,256	1,599	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	17,347	—	17,347	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
97	—	525	—	525	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
708	—	6,360	—	6,360	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 58	—	4,685	—	4,685	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
25,595	—	181,114	2,152	183,266	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F — million de pi3 à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January — Janvier ...	8	11	702	6,637	267,129	33,994	2,913	311,394
February — Février ..	9	10	1,054	5,998	237,918	32,351	2,211	279,551
March — Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914	312,175
April — Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695	288,381
May — Mai	8	2	691	5,415	231,395	35,059	2,705	275,275
June — Juin	6	1	1,069	4,825	223,496	33,276	2,389	265,062
July — Juillet	7	1	913	4,140	240,892	29,680	2,746	278,379
August — Août	7	1	800	3,005	233,705	26,422	2,407	266,347
September — Septembre	7	1	660	3,931	225,507	27,469	2,507	260,082
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	67	43	8,793	44,465	2,170,118	289,673	23,487	2,536,646
September — 1974 — Total — Septembre	5	14	535	3,400	222,743	25,054	2,309	254,060

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	222	662,887	4,810	667,919
February — Février	255	567,112	5,761	573,128
March — Mars	235	654,693	6,248	661,176
April — Avril	191	528,821	6,341	535,353
May — Mai	48	556,059	4,734	560,841
June — Juin	198	503,716	5,164	509,078
July — Juillet	254	599,629	5,572	605,455
August — Août	267	599,021	4,712	604,000
September — Septembre	242	535,188	4,549	539,979
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	1,912	5,207,126	47,891	5,256,929
Total September — 1974 — Septembre	245	603,373	6,345	609,963

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	49	20	242
Alberta	2,705	1,774	535,188
British Columbia - Colombie-Britannique	33	45	4,549
Canada	2,787	1,839	539,979
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	49	20	...
Alberta	2,705	1,774	...
British Columbia - Colombie-Britannique	33	45	...
Canada	2,787	1,839	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 159 million cubic feet and 2,326 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 159 millions de pi³ et 2,326 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1975



NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(996-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

OCTOBER - 1975 - OCTOBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1976 - Juin
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

^p preliminary figures.

^r revised figures.

^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

^p nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

OCTOBER — 1975 — OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1975 amounted to 49,741,000 barrels or 1,605,000 barrels per day, a decrease of 8.5% or 149,000 barrels per day from October 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1975 is as follows: 26.0 million barrels (52.3%) were sent to Canadian refineries and 23.2 million barrels (46.7%) were exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.4 million barrels, or 593,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.7% to 289,547 million cubic feet from 284,778 million cubic feet in October, 1974.

The disposition of natural gas for October 1975 is as follows: 39.8 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 52.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 80.5 billion were exported; 97.7 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.3 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En octobre 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,741,000 barils ou 1,605,000 par jour, soit, par rapport à octobre 1974, une diminution de 8.5 % ou de 149,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1975 se répartit de la manière suivante: 26.0 millions de barils (52.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23.2 millions de barils (46.7 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 18.4 millions de barils ou 593,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 1.7 %, passant de 284,778 million de pi³ à 289,547 million de pi³ entre octobre 1974 et octobre 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 39.8 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 80.5 milliards ont été exportés et 97.7 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 19.3 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813
2	February	--	72	351	4,544
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May	1	70	367	4,011
6	June	--	57	361	5,514
7	July	1	65	368	5,714
8	August	1	56	371	5,982
9	September	1	53	362	4,894
10	October	1	53	368	4,901
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	7	609	3,694	50,203
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May	--	--	--	12
19	June	--	--	--	15
20	July	--	--	--	16
21	August	--	--	--	21
22	September	--	--	--	19
23	October	--	--	--	16
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	150
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	49
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	44
30	April	--	--	--	38
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	49
33	July	--	--	--	51
34	August	--	--	--	54
35	September	--	--	--	49
36	October	--	--	--	49
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	466
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	20
41	February	--	--	--	17
42	March	--	--	--	19
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	21
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	20
49	October	--	--	--	21
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	199
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	7	609	3,694	51,018
54	Total liquid hydrocarbons October 1975	1	53	368	4,987
55	Total liquid hydrocarbons October 1974	1	60	402	5,974

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,381	Février	2
35,589	1,391	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
30,061	1,143	29	35,682	Mai	5
35,935	1,118	75	43,060	Juin	6
37,740	1,145	124	45,157	Juillet	7
38,837	1,140	116	46,503	Août	8
40,348	1,081	118	46,857	Septembre	9
38,511	1,130	52	45,016	Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
365,560	12,092	916	433,081	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,322	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
3,774	93	—	3,879	Mai	18
4,219	96	—	4,330	Juin	19
4,532	91	—	4,639	Juillet	20
4,262	89	—	4,372	Août	21
3,996	89	—	4,104	Septembre	22
4,601	89	—	4,706	Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
43,935	957	—	45,042	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	36	—	2,781	Février	28
3,306	49	—	3,399	Mars	29
2,809	45	—	2,892	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
2,531	45	—	2,625	Juin	32
2,748	41	—	2,840	Juillet	33
2,792	45	—	2,891	Août	34
2,705	33	—	2,787	Septembre	35
2,851	48	—	2,948	Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
27,835	426	—	28,727	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,821	Février	41
1,893	61	—	1,973	Mars	42
1,854	56	—	1,927	Avril	43
1,553	52	—	1,625	Mai	44
1,697	56	—	1,774	Juin	45
1,847	54	—	1,922	Juillet	46
1,843	48	—	1,914	Août	47
1,774	45	—	1,839	Septembre	48
1,874	66	—	1,961	Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
18,056	540	—	18,795	Total cumulatif de l'année	52
455,386	14,015	916	525,645	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
47,837	1,333	52	54,631	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1975	54
50,677	1,795	44	58,953	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
October 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	53	368	4,888	36,656
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,777
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	53	368	4,888	38,433
5	Condensate	—	—	—	13	78
6	Pentanes plus	—	—	—	16	4,601
7	Net withdrawals	1	53	368	4,917	43,112
8	Imports
9	Total supply	1	53	368	4,917	43,112
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	53	368	2,262	9,857
13	Manitoba	—	—	—	192	704
14	Saskatchewan	—	—	—	358	703
15	Alberta	—	—	—	—	7,783
16	British Columbia	—	—	—	—	2,321
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	53	368	2,812	21,368
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,715
20	II	—	—	3	2,647	10,412
21	IV	—	—	—	—	2,371
22	V	—	—	—	—	5,070
23	Total	—	—	3	2,647	20,568
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening: Field and plant	2	—	38	640	1,632
25	Transporters'	—	—	25	4,337	34,618
26	Closing: Field and plant	2	—	33	616	1,554
27	Transporters'	—	—	26	4,101	35,802
28	Net changes	—	—	— 4	— 260	1,106
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	96
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	5
31	Field and plant use	—	—	—	—	104
32	Losses and adjustments	—	—	1	— 282	— 135
33	Total disposition	1	53	368	4,917	43,112

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,122	52	43,140	...	43,140	Pétrole brut	1
—	—	1,777	...	1,777	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,122	52	44,917	...	44,917	Total	4
8	—	99	...	99	Condensat	5
108	—	4,725	...	4,725	Pentanes plus	6
1,238	52	49,741	...	49,741	Prélèvement net	7
...	18,392	18,392	Importations	8
1,238	52	49,741	18,392	68,133	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	5,374	5,374	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	13,018	13,018	Québec	11
—	—	12,540	—	12,540	Ontario	12
—	—	896	—	896	Manitoba	13
—	—	1,061	—	1,061	Saskatchewan	14
—	—	7,783	—	7,783	Alberta	15
1,354	—	3,675	—	3,675	Colombie-Britannique	16
—	70	70	—	70	Territoires du Nord-Ouest	17
1,354	70	26,025	18,392	44,417	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					<u>Pétroleum administration:</u>	
—	—	2,715	—	2,715	District I	19
—	—	13,062	—	13,062	II	20
—	—	2,371	—	2,371	IV	21
28	—	5,098	—	5,098	V	22
28	—	23,246	—	23,246	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
10	118	2,440	—	2,440	Début d'exercice:	
1,018 ^F	—	39,998	367	40,365	Gisements et usines de traite-	24
					ment.	
					Transporteurs	25
16	100	2,321	—	2,321	Fin d'exercice:	
935	—	40,864	367	41,231	Gisements et usines de traite-	26
					ment.	
— 77	— 18	747	—	747	Transporteurs	27
					Variations nettes	28
—	—	97	—	97	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	7	—	7	Carburant consommé par les	30
6	—	110	—	110	pipe-lines.	
— 75	—	— 491	—	— 491	Consommation des gisements et usines	31
					de traitement.	
					Pertes et rectifications	32
1,238	52	49,741	18,392	68,133	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
October 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	1	698	5,137	249,682
2	Less field flared and waste	—	—	—	641	3,263
3	Net new production	6	1	698	4,496	246,419
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	32,323
6	Net withdrawals	6	1	698	4,496	214,096
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	281	1,687
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	82	724
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	121	33,558
9b	Other disposition and uses	—	—	—	175	13,833
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	— 2	222	— 4,375
12	Deliveries of marketable gas	6	1	700	3,615	168,669
13	Total disposition	6	1	698	4,496	214,096
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	6	1	700	2,626	25,375
14b	Plants	—	—	—	989	143,294
15	Total (14a + 14b)	6	1	700	3,615	168,669
16	Receipts from distributor storage	—	90	2,127	291	35
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	6
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6	91	2,827	3,906	168,710
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	958
20	Alberta	—	—	—	—	22,071
21	Saskatchewan	—	—	—	1,457	3,570
22	Manitoba	—	—	—	—	3,914
23	Ontario	—	—	2,163	—	43,296
24	Quebec	—	91	—	—	7,006
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	91	2,163	1,457	80,815
27	Exports	—	—	—	—	63,361
28	Other deliveries(1,2)	—	—	—	19	473
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	652	9,176
30	Line pack fluctuation	—	—	—	20	— 3
31	Gas used in system	—	—	31	83	5,979
32	Pipeline losses, etc.	—	—	633	1,675	8,909
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	91	2,827	3,906	168,710

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,144(3)	114	293,782	...	293,782	Production originale brute	1
235	96	4,235	...	4,235	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37,909	18	289,547	...	289,547	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
206	—	32,529	...	32,529	Moins: gaz injecté et stocké	5
37,703	18	257,018	...	257,018	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,098	—	3,066	...	3,066	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
44	—	850	...	850	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
4,137	—	37,816	...	37,816	Pertes en cours de traitement	9a
1,488	—	15,496	...	15,496	Autres emplois et utilisations	9b
—	18	18	...	18	Autres utilisations	10
— 928	—	— 5,083	...	— 5,083	Rectifications	11
31,864	—	204,855	...	204,855	Livraisons de gaz marchand	12
37,703	18	257,018	...	257,018	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand:</u>	
455	—	29,163	...	29,163	Gisements	14a
31,409	—	175,692	...	175,692	Usines	14b
31,864	—	204,855	...	204,855	Total (14a + 14b)	15
—	—	2,543	...	2,543	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	...	864	Importations	17
1	—	7	1,355	1,362	Autres arrivages(1)	17a
31,865	—	207,405	2,219	209,624	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
13,195	—	14,153	—	14,153	Colombie-Britannique	19
—	—	22,071	4	22,075	Alberta	20
—	—	5,027	—	5,027	Saskatchewan	21
—	—	3,914	—	3,914	Manitoba	22
—	—	45,459	860	46,319	Ontario	23
—	—	7,097	—	7,097	Québec	24
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	25
13,195	—	97,727	864	98,591	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
17,129	—	80,490	—	80,490	Exportations	27
—	—	492	1,355	1,847	Autres livraisons(1,2)	28
15	—	9,843	—	9,843	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
— 110	—	— 93	—	— 93	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,234	—	7,327	—	7,327	Gaz consommé dans les réseaux	31
402	—	11,619	—	11,619	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,865	—	207,405	2,219	209,624	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F - million de pi3 à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,637	267,129	33,994	2,913	311,394
February - Février ..	9	10	1,054	5,998	237,918	32,351	2,211	279,551
March - Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695	288,381
May - Mai	8	2	691	5,415	231,395	35,059	2,705	275,275
June - Juin	6	1	1,069	4,825	223,496	33,276	2,389	265,062
July - Juillet	7	1	913	4,140	240,892	29,680	2,746	278,379
August - Août	7	1	800	3,005	233,705	26,422	2,407	266,347
September - Septembre	7	1	660	3,931	225,507	27,469	2,507	260,082
October - Octobre ...	6	1	698	4,496	246,419	35,223	2,704	289,547
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	73	44	9,491	48,961	2,416,537	324,896	26,191	2,826,193
October - 1974 - Total - Octobre	6	16	775	3,800	242,123	35,606	2,788	285,114

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	222	662,887	4,810	667,919
February - Février	255	567,112	5,761	573,128
March - Mars	235	654,693	6,248	661,176
April - Avril	191	592,279 ^r	6,341	598,811 ^r
May - Mai	48	556,059	4,734	560,841
June - Juin	198	503,716	5,164	509,078
July - Juillet	254	599,629	5,572	605,455
August - Août	267	599,021	4,712	604,000
September - Septembre	242	535,188	4,549	539,979
October - Octobre	320	621,491	6,019	627,830
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	2,232	5,892,075	53,910	5,948,217
October - 1974 - Total - Octobre	260	605,674	7,225	613,159

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
October 1975

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
octobre 1975

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels —	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	49	21	320
Alberta	2,852	1,874	621,491
British Columbia — Colombie-Britannique	48	66	6,019
Canada	2,949	1,961	627,830
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	1	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	1	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	49	21	...
Alberta	2,851	1,874	...
British Columbia — Colombie-Britannique	48	66	...
Canada	2,948	1,961	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 105 million cubic feet and 2,581 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.

RENVIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 105 millions de pi³ et 2,581 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

NOVEMBER 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

NOVEMBRE 1975



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1975 - NOVEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1976 - Juillet
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 11

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

November - 1975 - Novembre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1975 amounted to 47,204,000 barrels or 1,573,000 barrels per day, a decrease of 5.0% or 93,000 barrels per day from November 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1975 is as follows: 26.9 million barrels (57.0%) were sent to Canadian refineries and 21.6 million barrels (45.8%) were exported. The 2.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 28.3 million barrels, or 944,000 barrels per day.

Natural gas production increased 3.2% to 299,288 million cubic feet from 290,027 million cubic feet in November 1974.

The disposition of natural gas for November 1975, is as follows: 29.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.4 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 80.8 billion were exported; 111.6 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 23.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En novembre 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,204,000 barils ou 1,573,000 par jour, soit, par rapport à novembre 1974, une diminution de 5.0 % ou de 93,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1975 se répartit de la manière suivante: 26.9 millions de barils (57.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 21.6 millions de barils (45.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.8 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 28.3 millions de barils ou 944,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 3.2 %, passant de 290,027 million de pi³ à 299,288 million de pi³ entre novembre 1974 et novembre 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 29.6 milliards de pi³ ont été absorbés sur le stockage et l'injection; 53.4 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 80.8 milliards ont été exportés et 111.6 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 23.9 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813
2	February	--	72	351	4,558 ^F
3	March	--	65	387	4,644 ^F
4	April	1	60	363	3,628 ^F
5	May	1	70	367	4,538 ^F
6	June	--	57	361	5,831 ^F
7	July	1	65	368	6,273 ^F
8	August	1	56	371	5,982
9	September	1	53	362	4,894
10	October	1	53	368	4,901
11	November	--	51	356	4,630
12	December				
13	Total year-to-date	7	660	4,050	54,690
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12 ^F
17	April	--	--	--	9 ^F
18	May	--	--	--	11 ^F
19	June	--	--	--	15
20	July	--	--	--	19 ^F
21	August	--	--	--	21
22	September	--	--	--	19
23	October	--	--	--	16
24	November	--	--	--	14
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	157
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	49
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	44
30	April	--	--	--	38
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	49
33	July	--	--	--	51
34	August	--	--	--	54
35	September	--	--	--	49
36	October	--	--	--	49
37	November	--	--	--	48
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	514
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	20
41	February	--	--	--	17
42	March	--	--	--	19
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	21
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	20
49	October	--	--	--	21
50	November	--	--	--	20
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	219
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	7	660	4,050	55,580
54	Total liquid hydrocarbons November 1975	--	51	356	4,712
55	Total liquid hydrocarbons November 1974	1	51	395	6,575

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,395 ^r	Février	2
35,589	1,391	105	42,181 ^r	Mars	3
31,395	1,277	69	36,793 ^r	Avril	4
30,061	1,143	29	36,207 ^r	Mai	5
35,935	1,118	75	43,377 ^r	Juin	6
37,740	1,145	124	45,716 ^r	Juillet	7
38,837	1,140	116	46,503	Août	8
40,348	1,081	118	46,857	Septembre	9
38,511	1,130	52	45,016	Octobre	10
36,500	1,041	40	42,618	Novembre	11
				Décembre	12
402,060	13,133	956	475,556	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,322	Février	15
5,049	107	—	5,168 ^r	Mars	16
4,381	113	—	4,503 ^r	Avril	17
3,774	93	—	3,878 ^r	Mai	18
4,219	96	—	4,330	Juin	19
4,532	91	—	4,642 ^r	Juillet	20
4,262	89	—	4,372	Août	21
3,996	89	—	4,104	Septembre	22
4,601	89	—	4,706	Octobre	23
4,475	97	—	4,586	Novembre	24
				Décembre	25
48,410	1,054	—	49,621	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	36	—	2,781	Février	28
3,306	49	—	3,399	Mars	29
2,809	45	—	2,892	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
2,531	45	—	2,625	Juin	32
2,748	41	—	2,840	Juillet	33
2,792	45	—	2,891	Août	34
2,705	33	—	2,787	Septembre	35
2,851	48	—	2,948	Octobre	36
2,975	46	—	3,069	Novembre	37
				Décembre	38
30,810	472	—	31,796	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,821	Février	41
1,893	61	—	1,973	Mars	42
1,854	56	—	1,927	Avril	43
1,553	52	—	1,625	Mai	44
1,697	56	—	1,774	Juin	45
1,847	54	—	1,922	Juillet	46
1,843	48	—	1,914	Août	47
1,774	45	—	1,839	Septembre	48
1,874	66	—	1,961	Octobre	49
1,965	59	—	2,044	Novembre	50
				Décembre	51
20,021	599	—	20,839	Total cumulatif de l'année	52
501,301	15,258	956	577,812	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
45,915	1,243	40	52,317	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1975	54
45,832	1,745	33	54,632	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
November 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	—	51	356	4,616	34,788
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,647
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	—	51	356	4,616	36,435
5	Condensate	—	—	—	14	65
6	Pentanes plus	—	—	—	14	4,475
7	Net withdrawals	—	51	356	4,644	40,975
8	Imports
9	Total supply	—	51	356	4,644	40,975
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	51	355	1,956	10,743
13	Manitoba	—	—	—	182	770
14	Saskatchewan	—	—	—	236	852
15	Alberta	—	—	—	—	7,281
16	British Columbia	—	—	—	—	3,265
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	51	355	2,374	22,911
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,045
20	II	—	—	2	2,179	9,742
21	IV	—	—	—	—	2,598
22	V	—	—	—	—	5,057
23	Total	—	—	2	2,179	19,442
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening:					
	Field and plant	2	—	33	616	1,554
25	Transporters'	—	—	26	4,101	35,802
26	Closing:					
	Field and plant	2	—	32	605	1,526
27	Transporters'	—	—	25	4,246	34,848
28	Net changes	—	—	— 2	134	— 982
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	96
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	4
31	Field and plant use	—	—	—	—	152
32	Losses and adjustments	—	—	1	— 43	— 648
33	Total disposition	—	51	356	4,644	40,975

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Novembre 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,034	40	40,885	...	40,885	Pétrole brut	1
—	—	1,647	...	1,647	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,034	40	42,532	...	42,532	Total	4
7	—	86	...	86	Condensat	5
97	—	4,586	...	4,586	Pentanes plus	6
1,138	40	47,204	...	47,204	Prélèvement net	7
...	28,331	28,331	Importations	8
1,138	40	47,204	28,331	75,535	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	9,895	9,895	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	18,436	18,436	Québec	11
—	—	13,105	—	13,105	Ontario	12
—	—	952	—	952	Manitoba	13
—	—	1,088	—	1,088	Saskatchewan	14
—	—	7,281	—	7,281	Alberta	15
1,103	—	4,368	—	4,368	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,103	90	26,884	28,331	55,215	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					<u>Pétroleum administration:</u>	
—	—	2,045	—	2,045	District I	19
—	—	11,923	—	11,923	II	20
—	—	2,598	—	2,598	IV	21
36	—	5,093	—	5,093	V	22
36	—	21,659	—	21,659	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
16	100	2,321	—	2,321	Début d'exercice:	
					Gisements et usines de traitement.	24
935	—	40,864	367	41,231	Transporteurs	25
33	49	2,247	—	2,247	Fin d'exercice:	
					Gisements et usines de traitement.	26
1,006	—	40,125	367	40,492	Transporteurs	27
88	51	813	—	813	Variations nettes	28
—	—	96	—	96	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	4	—	4	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
4	—	156	—	156	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
93	1	782	—	782	Pertes et rectifications	32
1,138	40	47,204	28,331	75,535	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
November 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	9	2	665	6,281	258,655
2	Less field flared and waste	—	—	—	620	3,143
3	Net new production	9	2	665	5,661	255,512
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	33,441
6	Net withdrawals	9	2	665	5,661	222,071
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	339	2,212
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	91	998
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	119	34,228
9b	Other disposition and uses	—	—	—	140	13,392
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	—	—
12	Deliveries of marketable gas	9	2	665	4,976	175,456
13	Total disposition	9	2	665	5,661	222,071
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	9	2	665	3,928	27,848
14b	Plants	—	—	—	1,048	147,608
15	Total (14a + 14b)	9	2	665	4,976	175,456
16	Receipts from distributor storage	—	64	5,614	391	352
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	11
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9	66	6,279	5,367	175,819
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	733
20	Alberta	—	—	—	—	27,663
21	Saskatchewan	—	—	—	2,793	4,368
22	Manitoba	—	—	—	—	5,225
23	Ontario	—	—	5,550	—	44,515
24	Quebec	—	66	—	—	7,172
25	New Brunswick	9	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	9	66	5,550	2,793	89,676
27	Exports	—	—	—	—	65,448
28	Other deliveries(1,2)	—	—	1	17	462
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	325	2,131
30	Line pack fluctuation	—	—	—	—	358
31	Gas used in system	—	—	33	122	5,516
32	Pipeline losses, etc.	—	—	695	2,128	12,228
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9	66	6,279	5,367	175,819

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
Novembre 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources - Total de source canadienne	Total foreign sources - Total de source étrangère	Total all sources - Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
37,655(3)	119	303,386	...	303,386	Production originale brute	1
246	89	4,098	...	4,098	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37,409	30	299,288	...	299,288	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
203	-	33,644	...	33,644	Moins: gaz injecté et stocké	5
37,206	30	265,644	...	265,644	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
806	-	3,357	...	3,357	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
20	-	1,109	...	1,109	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,870	-	38,217	...	38,217	Pertes en cours de traitement	9a
1,768	-	15,300	...	15,300	Autres emplois et utilisations	9b
-	30	30	...	30	Autres utilisations	10
- 353	-	- 4,572	...	- 4,572	Rectifications	11
31,095	-	212,203	...	212,203	Livraisons de gaz marchand	12
37,206	30	265,644	...	265,644	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
431	-	32,883	...	32,883	Gisements	14a
30,664	-	179,320	...	179,320	Usines	14b
31,095	-	212,203	...	212,203	Total (14a + 14b)	15
42	-	6,463	...	6,463	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	139	139	Importations	17
1	-	12	1,513	1,525	Autres arrivages(1)	17a
31,138	-	218,678	1,652	220,330	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
13,551	-	14,284	-	14,284	Colombie-Britannique	19
-	-	27,663	9	27,672	Alberta	20
-	-	7,161	-	7,161	Saskatchewan	21
-	-	5,225	-	5,225	Manitoba	22
-	-	50,065	130	50,195	Ontario	23
-	-	7,238	-	7,238	Québec	24
-	-	9	-	9	Nouveau-Brunswick	25
13,551	-	111,645	139	111,784	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
15,325	-	80,773	-	80,773	Exportations	27
-	-	480	1,513	1,993	Autres livraisons(1,2)	28
-	-	2,456	-	2,456	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
182	-	522	-	522	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
991	-	6,662	-	6,662	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,089	-	16,140	-	16,140	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,138	-	218,678	1,652	220,330	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	8	11	702	6,582 ^r	267,129	33,994	2,913	311,339 ^r
February — Février ..	9	10	1,054	5,955 ^r	237,918	32,351	2,211	279,508 ^r
March — Mars	7	8	1,498	6,421 ^r	266,637	35,797	2,914	313,282 ^r
April — Avril	8	8	1,406	5,755 ^r	243,439	35,625	2,695	288,936 ^r
May — Mai	8	2	691	4,658 ^r	231,395	35,059	2,705	274,518 ^r
June — Juin	6	1	1,069	4,233 ^r	223,496	33,276	2,389	264,470 ^r
July — Juillet	7	1	913	3,966 ^r	240,892	29,680	2,746	278,203 ^r
August — Août	7	1	800	2,954 ^r	233,705	26,422	2,407	266,296 ^r
September — Septembre	7	1	660	3,931	225,507	27,469	2,507	260,082
October — Octobre ...	6	1	698	4,496	246,419	35,223	2,704	289,547
November — Novembre	9	2	665	5,661	255,512	34,077	3,362	299,288
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	82	46	10,156	54,610	2,672,049	358,973	29,553	3,125,469
November — 1974 — Total — Novembre	8	17	715	3,900	244,824	37,906	2,657	290,027

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	222 ^r	662,887	4,810	667,919 ^r
February — Février	188 ^r	567,112	5,761	573,061 ^r
March — Mars	235	654,693	6,248	661,176
April — Avril	191	592,279	6,341	598,811
May — Mai	48	556,059	4,734	560,841
June — Juin	198	503,716	5,164	509,078
July — Juillet	254	599,629	5,572	605,455
August — Août	267	599,021	4,712	604,000
September — Septembre	242	535,188	4,549	539,979
October — Octobre	320	621,491	6,019	627,830
November — Novembre	430	629,731	6,645	636,806
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	2,595	6,521,806	60,555	6,584,956
Total November — 1974 — Novembre	260	605,674	7,225	613,159

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,

November 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement

Novembre 1975

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	48	20	430
Alberta	2,975	1,965	629,731
British Columbia — Colombie-Britannique	46	59	6,645
Canada	3,069	2,044	636,806
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	48	20	...
Alberta	2,975	1,965	...
British Columbia — Colombie-Britannique	46	59	...
Canada	3,069	2,044	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 148 million cubic feet and 3,184 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 148 millions de pi³ et 3,184 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

DECEMBER 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

DÉCEMBRE 1975

*Government
Publications*



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

DECEMBER - 1975 - DÉCEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1976 - Août
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 12

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

^p preliminary figures.

^r revised figures.

^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

^p nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

DECEMBER - 1975 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1975 amounted to 49,926,000 barrels or 1,611,000 barrels per day a decrease of 11.5% or 210,000 barrels per day from December 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1975 is as follows: 26.6 million barrels (53.3%) were sent to Canadian refineries and 23.4 million barrels (47.0%) were exported. The 0.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 28.8 million barrels, or 929,000 barrels per day.

Natural gas production increased 3.1% to 319,127 million cubic feet from 309,400 million cubic feet in December 1974.

The disposition of natural gas for December 1975, is as follows: 14.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 52.8 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.3 billion were exported; 140.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 27.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En décembre 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,926,000 barils ou 1,611,000 par jour, soit, par rapport à décembre 1974, une diminution de 11.5 % ou de 210,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1975 se répartit de la manière suivante: 26.6 millions de barils (53.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23.4 millions de barils (47.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 28.8 millions de barils ou 929,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 3.1 %, passant de 309,400 million de pi³ à 319,127 million de pi³ entre décembre 1974 et décembre 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 14.7 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.8 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.3 milliards ont été exportés et 140.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 27.9 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813
2	February	--	72	351	4,558
3	March	--	65	387	4,644
4	April	1	60	363	3,628
5	May	1	70	367	4,536
6	June	--	57	361	5,831
7	July	1	65	368	6,273
8	August	1	56	371	5,982
9	September	1	53	362	4,894
10	October	1	53	368	4,901
11	November	--	51	356	4,630
12	December	1	54	365	4,359
13	Total year-to-date	8	714	4,415	59,049
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12
17	April	--	--	--	9
18	May	--	--	--	11
19	June	--	--	--	15
20	July	--	--	--	19
21	August	--	--	--	21
22	September	--	--	--	19
23	October	--	--	--	16
24	November	--	--	--	14
25	December	--	--	--	13
26	Total year-to-date	--	--	--	170
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	49
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	44
30	April	--	--	--	38
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	49
33	July	--	--	--	51
34	August	--	--	--	54
35	September	--	--	--	49
36	October	--	--	--	49
37	November	--	--	--	48
38	December	--	--	--	44
39	Total year-to-date	--	--	--	558
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	20
41	February	--	--	--	17
42	March	--	--	--	19
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	21
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	20
49	October	--	--	--	21
50	November	--	--	--	20
51	December	--	--	--	18
52	Total year-to-date	--	--	--	237
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	8	714	4,415	60,014
54	Total liquid hydrocarbons December 1975	1	54	365	4,434
55	Total liquid hydrocarbons December 1974	1	57	406	6,074

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,395	Février	2
35,589	1,391	105	42,181	Mars	3
31,395	1,277	69	36,793	Avril	4
30,061	1,143	29	36,207	Mai	5
35,935	1,118	75	43,377	Juin	6
37,740	1,145	124	45,716	Juillet	7
38,837	1,140	116	46,503	Août	8
40,348	1,081	118	46,857	Septembre	9
38,511	1,130	52	45,016	Octobre	10
36,500	1,041	40	42,618	Novembre	11
39,090	1,190	51	45,110	Décembre	12
441,150	14,323	1,007	520,666	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,322	Février	15
5,049	107	—	5,168	Mars	16
4,381	113	—	4,503	Avril	17
3,774	93	—	3,878	Mai	18
4,219	96	—	4,330	Juin	19
4,532	91	—	4,642	Juillet	20
4,262	89	—	4,372	Août	21
3,996	89	—	4,104	Septembre	22
4,601	89	—	4,706	Octobre	23
4,475	97	—	4,586	Novembre	24
4,709	94	—	4,816	Décembre	25
53,119	1,148	—	54,437	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	36	—	2,781	Février	28
3,306	49	—	3,399	Mars	29
2,809	45	—	2,892	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
2,531	45	—	2,625	Juin	32
2,748	41	—	2,840	Juillet	33
2,792	45	—	2,891	Août	34
2,705	33	—	2,787	Septembre	35
2,851	48	—	2,948	Octobre	36
2,975	46	—	3,069	Novembre	37
3,181	44	—	3,269	Décembre	38
33,991	516	—	35,065	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,821	Février	41
1,893	61	—	1,973	Mars	42
1,854	56	—	1,927	Avril	43
1,553	52	—	1,625	Mai	44
1,697	56	—	1,774	Juin	45
1,847	54	—	1,922	Juillet	46
1,843	48	—	1,914	Août	47
1,774	45	—	1,839	Septembre	48
1,874	66	—	1,961	Octobre	49
1,965	59	—	2,044	Novembre	50
2,028	68	—	2,114	Décembre	51
22,049	667	—	22,953	Total cumulatif de l'année	52
550,309	16,654	1,007	633,121	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
49,008	1,396	51	55,309	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1975	54
53,241	1,723	54	61,556	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
December 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	54	365	4,345	37,341
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,683
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	54	365	4,345	39,024
5	Condensate	—	—	—	14	66
6	Pentanes plus	—	—	—	13	4,709
7	Net withdrawals	1	54	365	4,372	43,799
8	Imports
9	Total supply	1	54	365	4,372	43,799
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	54	362	2,309	12,155
13	Manitoba	—	—	—	191	799
14	Saskatchewan	—	—	—	88	759
15	Alberta	—	—	—	—	5,420
16	British Columbia	—	—	—	—	3,219
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	54	362	2,588	22,352
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	2,079
20	II	—	—	3	2,137	11,314
21	IV	—	—	—	—	2,697
22	V	—	—	—	—	5,176
23	Total	—	—	3	2,137	21,266
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	32	605	1,526
25	Transporters'	—	—	25	4,246	34,848
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	34	588	1,670
27	Transporters'	—	—	24	3,941	34,106
28	Net changes	—	—	1	— 322	— 598
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	98
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	8
31	Field and plant use	—	—	—	—	82
32	Losses and adjustments	—	—	— 1	— 31	591
33	Total disposition	1	—	365	4,372	43,799

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,181	117	43,404	...	43,404	Pétrole brut	1
—	—	1,683	...	1,683	Pétrole brut synthétique	2
—	66	66	...	66	Moins: repris pour l'injection	3
1,181	51	45,021	...	45,021	Total	4
9	—	89	...	89	Condensat	5
94	—	4,816	...	4,816	Pentanes plus	6
1,284	51	49,926	...	49,926	Prélèvement net	7
...	28,792	28,792	Importations	8
1,284	51	49,926	28,792	78,718	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	10,615	10,615	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	18,177	18,177	Québec	11
—	—	14,880	—	14,880	Ontario	12
—	—	990	—	990	Manitoba	13
—	—	847	—	847	Saskatchewan	14
—	—	5,420	—	5,420	Alberta	15
1,214	—	4,433	—	4,433	Colombie-Britannique	16
—	26	26	—	26	Territoires du Nord-Ouest	17
1,214	26	26,596	28,792	55,388	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	2,079	—	2,079	District I	19
—	—	13,454	—	13,454	II	20
—	—	2,697	—	2,697	IV	21
46	—	5,222	—	5,222	V	22
46	—	23,452	—	23,452	Total	23
					Stocks:	
33	49	2,247	—	2,247	Début d'exercice:	
1,006	—	40,125	367	40,492	Gisements et usines de traite- ment.	24
26	74	2,394	—	2,394	Transporteurs	25
1,025	—	39,096	367	39,463	Fin d'exercice:	
12	25	— 882	—	— 882	Gisements et usines de traite- ment.	26
—	—	99	—	99	Transporteurs	27
2	—	10	—	10	Variations nettes	28
4	—	86	—	86	Livraisons à d'autres acheteurs	29
6	—	565	—	565	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
1,284	51	49,926	28,792	78,718	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
					Pertes et rectifications	32
					Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,

December 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	9	4	725	7,079	276,559
2	Less field flared and waste	—	—	—	582	3,000
3	Net new production	9	4	725	6,497	273,559
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	34,174
6	Net withdrawals	9	4	725	6,497	239,385
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	372	2,228
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	40	1,171
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	105	36,053
9b	Other disposition and uses	—	—	—	215	14,311
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	1	97	— 7,881
12	Deliveries of marketable gas	9	4	724	5,668	193,503
13	Total disposition	9	4	725	6,497	239,385
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	9	4	724	4,572	28,802
14b	Plants	—	—	—	1,096	164,701
15	Total (14a + 14b)	9	4	724	5,668	193,503
16	Receipts from distributor storage	—	490	18,691	1,313	560
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	310
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9	494	19,415	6,981	194,373
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	746
20	Alberta	—	—	—	—	33,524
21	Saskatchewan	—	—	—	5,517	5,383
22	Manitoba	—	—	—	—	7,090
23	Ontario	—	—	17,468	—	47,691
24	Quebec	—	494	—	—	8,564
25	New Brunswick	9	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	9	494	17,468	5,517	102,998
27	Exports	—	—	—	—	67,714
28	Other deliveries(1,2)	—	—	1	20	578
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	717	646
30	Line pack fluctuation	—	—	—	16	— 276
31	Gas used in system	—	—	75	127	7,333
32	Pipeline losses, etc.	—	—	1,871	584	15,380
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9	494	19,415	6,981	194,373

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
Décembre 1975

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 600F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,590(3)	199	323,165	—	323,165	Production originale brute	1
290	166	4,038	—	4,038	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
38,300	33	319,127	—	319,127	Production originale nette	3
—	—	—	—	—	Gaz récupéré	4
206	—	34,380	—	34,380	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,094	33	284,747	—	284,747	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,218	—	3,818	—	3,818	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
— 6	—	1,205	—	1,205	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	9
3,972	—	40,130	—	40,130	Pertes en cours de traitement	9a
1,912	—	16,438	—	16,438	Autres emplois et utilisations	9b
	33	33	—	33	Autres utilisations	10
— 1,002	—	— 8,785	—	— 8,785	Rectifications	11
32,000	—	231,908	—	231,908	Livraisons de gaz marchand	12
38,094	33	284,747	—	284,747	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand:</u>	
433	—	34,544	—	34,544	Gisements	14a
31,567	—	197,364	—	197,364	Usines	14b
32,000	—	231,908	—	231,908	Total (14a + 14b)	15
—	—	21,054	—	21,054	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,071	1,071	Importations	17
2	—	312	1,451	1,763	Autres arrivages(1)	17a
32,002	—	253,274	2,522	255,796	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
13,907	—	14,653	—	14,653	Colombie-Britannique	19
—	—	33,524	9	33,533	Alberta	20
—	—	10,900	—	10,900	Saskatchewan	21
—	—	7,090	—	7,090	Manitoba	22
—	—	65,159	1,062	66,221	Ontario	23
—	—	9,058	—	9,058	Québec	24
—	—	9	—	9	Nouveau-Brunswick	25
13,907	—	140,393	1,071	141,464	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
15,567	—	83,281	—	83,281	Exportations	27
—	—	599	1,451	2,050	Autres livraisons(1,2)	28
43	—	1,406	—	1,406	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
128	—	— 132	—	— 132	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,053	—	8,588	—	8,588	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,304	—	19,139	—	19,139	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
32,002	—	253,274	2,522	255,796	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F - million de pi3 à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,582	267,129	33,994	2,913	311,339
February - Février ..	9	10	1,054	5,955	237,918	32,351	2,211	279,508
March - Mars	7	8	1,498	6,421	266,637	35,797	2,914	313,282
April - Avril	8	8	1,406	5,755	243,439	35,625	2,695	288,936
May - Mai	8	2	691	4,658	231,395	35,059	2,705	274,518
June - Juin	6	1	1,069	4,233	223,496	33,276	2,389	264,470
July - Juillet	7	1	913	3,964	240,892	29,680	2,746	278,203
August - Août	7	1	800	2,954	233,705	26,422	2,407	266,296
September - Septembre	7	1	660	3,931	225,507	27,469	2,507	260,082
October - Octobre ...	6	1	698	4,496	246,419	35,223	2,704	289,547
November - Novembre	9	2	665	5,661	255,512	34,077	3,362	299,288
December - Décembre	9	4	725	6,133	273,559	34,863	3,470	318,763
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	91	50	10,881	60,743	2,945,608	393,836	33,023	3,444,232
December, 1974 - Total - Décembre ..	9	14	770	3,800	263,220	38,942	2,645	309,400

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	222	662,887	4,810	667,919
February - Février	188	567,112	5,761	573,061
March - Mars	235	654,693	6,248	661,176
April - Avril	191	592,279	6,341	598,811
May - Mai	48	556,059	4,734	560,841
June - Juin	198	503,716	5,164	509,078
July - Juillet	254	599,629	5,572	605,455
August - Août	267	599,021	4,712	604,000
September - Septembre	242	535,188	4,549	539,979
October - Octobre	320	621,491	6,019	627,830
November - Novembre	430	629,731	6,645	636,806
December - Décembre	245	653,297	6,497	660,039
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	2,840	7,175,103	67,052	7,244,995
December, 1974 - Total - Décembre	248	719,305	7,606	727,159

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
December 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Décembre 1975

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	44	18	245
Alberta	3,189	2,029	653,297
British Columbia — Colombie-Britannique	44	68	6,497
<u>Canada</u>	3,277	2,115	660,039
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	8	1	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	8	1	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	44	18	...
Alberta	3,181	2,028	...
British Columbia — Colombie-Britannique	44	68	...
<u>Canada</u>	3,269	2,114	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 145 million cubic feet and 3,292 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 145 millions de pi³ et 3,292 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

BINDING SECT. NOV 23 1977

Government
Publications

